

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проекту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2591»
(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для
АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

<p style="text-align: center;">Редакція проекту постанови НКРЕКП</p>	<p style="text-align: center;">Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП</p>	<p style="text-align: center;">Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)</p>
<p>1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції: «1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 352,28 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 962,79 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>	<p><u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» лист від 27.10.2022 № 03.13-16909</u></p> <p>1) підпункт 1 пункту 1 викласти в такій редакції: «1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 400,73 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 209,19 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>	<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції: <i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</i> для 1 класу напруги – 306,81 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 794,86 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При</p>

		<p>цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю <i>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку»</i> перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 №</p>
--	--	---

		<p>488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>ЕКПТВЕ 2 класу – 0,1082 в.о.</p>	<p><u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» лист від 27.10.2022 № 03.13-16909</u> Застосувати ЕКПТВЕ 2 класу – 0,1158 в.о., розрахований згідно постанови НКРЕКП від 18.11.2020 № 2099 та з врахуванням рішення Вінницького окружного адміністративного суду від 12 жовтня 2020 року у справі № 120/1950/20-а.</p>	<p>Не враховано. Застосовується загальний підхід. Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електричними мережами 1 та 2 класів напруги на прогнозний період, враховано відповідно до затверджених</p>

		постановою НКРЕКП від 20.11.2020 № 2154.
Обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги – 600 191 МВт.год.; Обсяг розподілу електроенергії на 2 класі напруги – 2 431 240 МВт.год.	<u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» лист від 27.10.2022 № 03.13-16909</u> Обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги – 488 492 МВт.год.; Обсяг розподілу електроенергії на 2 класі напруги – 2 179 820 МВт.год.	Не враховується. Застосовано загальний підхід. Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.
Прогнозована ціна купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДД/РДН, грн/МВт.год (без ПДВ) – 3 553,08 грн/МВт.год.	<u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» лист від 27.10.2022 № 03.13-16909</u> Згідно проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» просимо застосувати прогнозовану ціну купівлі ТВЕ на РДД/РДН – 5 000 грн/МВт.год.	Враховується частково. Застосовано загальний підхід У зв'язку з тим що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт.год (без урахування податку на додану вартість). Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як

		<p>середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу).</p> <p>Також зазначаємо, що постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. № 483», передбачено, зокрема, що з грудня 2022 року для ОСР припиняється закупівля частки ТВЕ по зниженій ціні.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u></p> <p>Асоціація ознайомилась з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилення на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилення на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд</p>	<p>Загальна позиція. Враховано частково</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище. Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від</p>	

тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуючому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проекті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проєктах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «Укренерго», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «Укренерго», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується

здійснення ліцензованої діяльності.

<p>провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.</p> <p>Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Зниження обсягів розподілу; - Зниження рівня оплат; - Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій. <p>Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».</p> <p>Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:</p> <ul style="list-style-type: none"> для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%) для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%). <p>При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «Енергоатом» та ПрАТ «Укргідроенерго» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проєкт Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірному зростання тарифів на 2023 рік.</p>	
<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проєктів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умов діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних у мовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахування виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної</p>

<p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «Енергоатом», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «Укренерго» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «Енергоатом» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «Енергоатом».</p>	<p>енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи)</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахування виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.

Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчити про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.

А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.

Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.

ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)

Проектами оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.

У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.

Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення

Не враховано

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

<p>тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проєкту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2592»
(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022
для ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» 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><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 267,09 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 682,90 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</i></p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції: <i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 227,61 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 545,54 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</i></p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування</p>

		<p>податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю <i>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку»</i> перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 – 218,25 грн/МВт·год.</p>
--	--	---

		<p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтувальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Загальні зауваження до проекту <u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u> Асоціація ознайомилась з Проектами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проектами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проектів йде посилання на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін па ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проект якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилання на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.</p> <p>Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати</p>		<p>Загальна позиція. Враховано частково</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>

економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуючому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проекті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проєктах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як ПрАТ «НЕК «Укренерго», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку ПрАТ «НЕК «Укренерго», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;
- Зниження рівня оплат;
- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури,

<p>пошкодженої внаслідок воєнних дій.</p> <p>Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проекті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».</p> <p>Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:</p> <ul style="list-style-type: none"> для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%) для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%). <p>При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «Енергоатом» та ПрАТ «Укргідроенерго» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проект Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірнього зростання тарифів на 2023 рік.</p>	
<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проектів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умов діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних у мовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт-год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт-год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «Енергоатом», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів ПрАТ «НЕК «Укренерго» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «Енергоатом» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «Енергоатом».</p>	
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчити про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахуваючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до</p>	<p>Не враховано</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.	
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	Враховано

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП

«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2593»

(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ 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 із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 226,43 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 420,22 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції: <i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</i> для 1 класу напруги – 198,69 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 306,51 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної</p>

		<p>середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю <i>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку»</i> перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні</p>
--	--	---

		<p>3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 року – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані</p>
<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (лист від 28.10.2022 № 34045/1001</u></p> <p>З метою недопущення виникнення дефіциту коштів АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на закупівлю ТВЕ, уникнення умов щодо створення неплатежів між учасниками енергоринку, необхідності підтримки персоналу товариства, просимо прийняти постанову НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 відповідно до запропонованого 18.10.2022 проєкту.</p>		<p>Враховано з урахуванням оновлених підходів, застосованих для розрахунку тарифів, наведених вище.</p>

<p>Стаття «Витрати на оплату праці» – 1 585 279 тис. грн.</p>	<p><u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 20.10.2022 № 547)</u></p> <p>Витрати збільшуються на 10 % у порівнянні зі структурою тарифу за постановою НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2593», при цьому відповідно до статистичних даних Держкомстату середня заробітна плата (січня 2022) в Україні складає 14 577 грн. на місяць, а у м. Києві – 15 152 грн. на місяць.</p> <p>Вважаємо, що з огляду на загальний ринок праці в Україні та на військову збройну агресію з боку РФ, в умовах якої працює виробничий персонал промислових підприємств України, збільшувати витрати на оплату праці з боку АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» є аморальним та некоректним по відношенню до працівників інших галузей.</p>	<p>Не враховується Застосовано загальний підхід до розрахунку цієї статті Розрахунок статті витрат здійснено відповідно до постанови НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з метою врахування об'єктивних чинників, зокрема основних прогностичних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2022 – 2024 роки, затверджених постановою КМУ від 31.05.2021 № 586. Підхід щодо визначення рівня витрат за цією статтею наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p>
<p>Стаття «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» – 3 189 тис. грн</p>	<p><u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 20.10.2022 № 547)</u></p> <p>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» з урахуванням збільшення тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку на 403% відповідно до Постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488. Крім того, з 01.09.2021 року оператори системи розподілу не мають нижньої межі для обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» та виходячи з аналітичних даних, розміщених на сайті АТ «Оператор ринку», оператори системи практично не купують електричну енергію на цьому сегменті ринку.</p>	<p>Не враховано Застосовано загальний підхід При визначенні рівня витрат за зазначеною статтею враховано, що постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. № 483», передбачено, зокрема, що з грудня 2022 року для ОСР припиняється закупівля частки ТВЕ у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», що матиме наслідком збільшення обсягу закупівлі електричної енергії на РДН. Оновлений підхід до визначення статті наведено вище.</p>
<p>Стаття «Сума внесків на регулювання» – 13 761 тис. грн</p>	<p><u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 20.10.2022 № 547)</u></p> <p>Витрати збільшуються на 184 % у порівнянні зі структурою тарифу за постановою НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року</p>	<p>Не враховується Застосовано загальний підхід до розрахунку цієї статті</p>

	<p>№ 2593». При цьому відповідно до Постанови НКРЕКП від 28.07.2021 № 730, прогнозована ставка внеску на регулювання на 2022 рік була визначена у розмірі 0,099 відсотка, відповідно до Постанови НКРЕКП від 27.09.2022 № 1222 ставка внеску на регулювання на четвертий квартал 2022 року визначена на рівні 0,120 відсотка. Тобто у порівнянні з прогнозованою ставкою внеску на регулювання, вона збільшилась на 21%.</p> <p>Вважаємо, що потрібно переглянути у бік зменшення на 163% статтю «Сума внесків на регулювання» з урахуванням збільшення ставки внеску на регулювання на четвертий квартал 2022 року відносно прогнозованої ставки внеску на регулювання на 2022 рік</p>	
<p>Стаття <i>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»</i> – 4 819 966 тис. грн</p>	<p><u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 20.10.2022 № 547)</u></p> <p>Витрати збільшуються на 230 % у порівнянні зі структурою тарифу за постановою НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2593». При цьому, середньомісячне значення індексу Base на РДН у 2021 році (торгова зона «ОЕС України») було 1 802,34 грн/МВт.год (без ПДВ), а за 2022 рік – 2 518,72 грн/МВт.год (без ПДВ). Тобто у порівнянні з 2021 роком, середня ціна на РДН збільшилась на 140 %.</p> <p>Вважаємо, що потрібно переглянути у бік зменшення на 90 % статтю «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» з урахуванням збільшення середньомісячного значення індексу Base на РДН у 2022 році відносно 2021 року. Крім того, на цей час граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку залишаються без змін у порівнянні з 2021 роком.</p>	<p>Враховується частково Застосовано загальний підхід</p> <p>У зв'язку з тим що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті <i>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»</i>. При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчному ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі</p>

		<p>електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу).</p> <p>Також зазначаємо, що постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. № 483», передбачено, зокрема, що з грудня 2022 року для ОСР припиняється закупівля частки ТВЕ по зниженій ціні.</p>
<p>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 226,43 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 420,22 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)»</p>	<p><u>АТ «МАРГАНЕЦЬКИЙ ГЗК» (лист від 27.10.2022 № 2362/1)</u> Пропонуємо залишити без змін тарифи на розподіл електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» згідно постанови №2593 від 17.12.2021 року: У зв'язку тим, що збільшення тарифу пов'язано з проектом змін тарифів на послуги з передачі електроенергії ОСП та тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» та зміною граничних цін на РДН та ВДР, які ще не затверджені. Тому перегляд тарифу на послуги з розподілу електроенергії передчасний</p> <p><u>АТ «ДНІПРОАЗОТ» (лист від 28.10.2022 № 1776/01-6)</u> Пропонуємо залишити без змін тарифи на розподіл електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» згідно постанови №2593 від 17.12.2021 року: Підвищення тарифів неприпустимо під час воєнного стану в Україні. Підвищення тарифу на послуги з передачі електричної енергії остаточно зруйнує фінансову стабільність АТ «ДНІПРОАЗОТ», та унеможливить здійснення своєчасної виплати заробітної плати та виконання соціальних зобов'язань, а також до скорочення робочих місць.</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Не враховується</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу з 01.12.2022.</p>

	<p>Так як у запропоновати проєкт закладені не затвердженні тарифи на передачу та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО», а також не затвердженні граничні ціни електричної енергії вважаємо, що підвищення неприпустиме.</p> <p><u>АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» (лист від 28.10.2022 № 216/04</u></p> <p>Пропонуємо залишити без змін тарифи на розподіл електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» згідно постанови №2593 від 17.12.2021 року:</p> <p>У зв'язку з тим, що збільшення тарифу пов'язано з проєктом змін тарифів на послуги з передачі електроенергії НЕК «УКРЕНЕРГО» та тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» та зміною граничних цін на РДН та ВДР, які ще не затверджені, перегляд тарифу на послуги з розподілу електроенергії вважаємо передчасним.</p> <p>В доведеній структурі витрат, зокрема по тим статтям, де спостерігається підвищення, не надано жодних розшифровок. Проаналізувати та винести висновки щодо обґрунтованості розрахунків запропонованих тарифів з розподілу, за відсутності будь-яких пояснень, не є можливим.</p> <p>Окрім того, слід зазначити, що у структурі собівартості продукції, що виробляє АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК», витрати на електричну енергію (у тому числі у складі яких – витрати на розподіл), складають значну частку. Підвищення тарифів призведе до ще більшого зростання витрат собівартості та зниження конкурентоспроможності підприємства, що само по собі унеможливило здійснення безбиткової діяльності.</p> <p>Більш того, в реаліях сьогодення, коли АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» призупиняє виробництво з причин воєнного стану, прийняття рішення щодо підвищення тарифів не є прийнятним.</p> <p>З огляду на вищенаведене, вважаємо підвищення необґрунтованим та пропонуємо тарифи з розподілу електричної енергії залишити на рівні діючих.</p>	<p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту</p>	<p><u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u></p> <p>Асоціація ознайомилась з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної</p>	<p>Загальна позиція.</p> <p>Враховано частково За підсумками проаналізованих</p>

енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.

До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проектів йде посилання на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проект якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилання на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018р. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проект Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності

фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проєктах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «УКРЕНЕРГО», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;

- Зниження рівня оплат;

- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)

для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проєкт Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірного зростання тарифів на 2023 рік.

ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)

Пропозиції до Проєктів постанов оприлюднені 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умов діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до

**Не враховано
Недостатньо обґрунтована
пропозиція**
За підсумками проаналізованих
розрахунків та опрацьованих

<p>Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «Енергоатом» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».</p>	<p>матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахуваючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахуваючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок</p>

<p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022р на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилання на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги</p>	<p>Не враховано</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

Таблиця узгодження позицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2594»
(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для
АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ 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>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 444,36 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 058,39 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції:</p> <p>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 392,20 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 860,66 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><u>Обґрунтування:</u></p> <p>1. У зв'язку з тим що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому</p>

		<p>середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю <i>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку»</i> перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу</p>
--	--	---

		<p>електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 року – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
--	--	---

Загальні зауваження до проєкту

АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)

Асоціація ознайомилась з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.

Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.

До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилання на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін па ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилання на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018р. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Загальна позиція.

Враховано частково

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проєкт Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проєктах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку Укренерго, тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;

- Зниження рівня оплат;

- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)

для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проєкт Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірної зростання тарифів на 2023 рік.

Враховано частково

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності

<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проектів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахуваючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахуваючи виникнення</p>

технологічних витрат електричної енергії.

У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.

Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.

Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.

Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.

А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.

Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.

ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)

Проектами оприлюдненими 19.10.2022р на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.

У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята.

ризик значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Не враховано

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

<p>Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішиться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	<p>з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище</p>
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП

«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2595»

(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</i></p> <p>для 1 класу напруги – 423,13 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для 2 класу напруги – 2 042,82 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції:</p> <p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</i></p> <p>для 1 класу напруги – 372,09 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для 2 класу напруги – 1 873,51 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><u>Обґрунтування:</u></p> <p>1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті</p>

		<p>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат</p>
--	--	--

		<p>електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 року – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею</p>
--	--	---

		<p>статей є незмінним, який наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту <u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u></p> <p>Асоціація ознайомилась з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилення на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилення на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.</p> <p>Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.</p> <p>Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.</p> <p>Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще</p>		<p>Загальна позиція. Враховується частково</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір</p>

більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проекті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проєктах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «УКРЕНЕРГО», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірку ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;
- Зниження рівня оплат;
- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проекті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

- для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)
- для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної

додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

<p>енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПРАТ «Укргідроенерго» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проект Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірнього зростання тарифів на 2023 рік.</p>	
<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проектів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «Енергоатом», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «Енергоатом» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «Енергоатом».</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР</p>

<p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>враховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно</p>	<p>Не враховано</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з</p>

<p>необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішуються. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	<p>01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП

«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2596»

(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)

<p align="center">Редакція проєкту постанови НКРЕКП</p>	<p align="center">Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</p>	<p align="center">Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)</p>
<p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</i> для 1 класу напруги – 481,93 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 107,84 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції: <i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</i> для 1 класу напруги – 427,94 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 916,13 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);».</p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати,</p>

		<p>пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому, середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВтгод (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з</p>
--	--	--

		<p>постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено в</p>
--	--	---

		<p>обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим, перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи може бути актуалізовано.</p>
<p>Стаття «Витрати на оплату праці» – 583 075 тис. грн.</p>	<p><u>ПрАТ «Закарпаттяобленерго» (лист від 28.10.2022 № 154-25/6658)</u></p> <p>Статтю витрат «Витрати на оплату праці» викласти у редакції 688 124 тис. грн.</p> <p>Товариство пропонує внести зміни в пункт 1 «Операційні контрольовані витрати», а саме: підпункт 1.1. «Витрати на оплату праці».</p> <p>При розрахунку витрат на оплату праці просимо враховувати β-коефіцієнт на рівні – 1.</p> <p>Витрати на оплату праці складуть - 688 124 тис. грн.</p>	<p>Не враховується</p> <p>Застосовано загальний підхід до розрахунку цієї статті</p> <p>Розрахунок статті витрат здійснено відповідно до постанови НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з метою врахування об'єктивних чинників, зокрема основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2022 – 2024 роки, затверджених постановою КМУ від 31.05.2021 № 586. Підхід щодо визначення рівня витрат за цією статтею наведено у обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u></p> <p>Асоціація ознайомилась з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.</p>		<p>Загальна позиція.</p> <p>Враховано частково</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та</p>

До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проектів йде посилення на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін па ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проект якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, як засобу державного регулювання у сфері енергетики, йде посилення на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування – розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб

для ОСР. Слід зазначити, що в проєкті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проєктах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «УКРЕНЕРГО», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- зниження обсягів розподілу;
- зниження рівня оплати;
- використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

- для 1 класу – 310 грн/МВт·год (збільшення на 84%);
- для 2 класу – 1 627 грн/МВт·год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПрАТ «Укргідроенерго» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також, у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проєкт Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірнього зростання тарифів на 2023 рік.

ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)

Пропозиції до Проектів постанов оприлюднених 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умов діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.

Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).

У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).

Ураховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.

Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.

В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.

Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».

**Не враховано
Недостатньо обґрунтована
пропозиція**

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».

Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.

**Не враховано
Недостатньо обґрунтована
пропозиція**

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР

<p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансує ринку, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>враховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами, оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП, пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованих обґрунтуваннях до Проектів йде посилання на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансує ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з</p>	<p>Не враховано</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</p>

<p>розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу, буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	<p>компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП

«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2597»

(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для 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>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 215,52 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1721,69 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Передбачено викласти в такій редакції: тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 188,65 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 570,31 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі</p>

		<p>фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був</p>
--	--	--

		<p>врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 року – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтю «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання»</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані</p>
<p>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</p> <p>для 1 класу напруги – 215,52 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для 2 класу напруги – 1721,69 грн/МВт·год (без урахування податку на</p>	<p><u>АТ ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД «ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 25.10.2022 №І-10/07)</u></p> <p>Пропонуємо залишити без змін тарифи на розподіл електричної енергії ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» згідно постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2597</p> <p>тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</p> <p>для 1 класу напруги – 110,98грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для 2 класу напруги – 962,56грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Враховуючи поточну ситуацію в країні та необхідність підтримки вітчизняних енергоємних підприємств, АТ «ЗФЗ» проти будь якого підвищення тарифів на</p>	<p>Не враховується</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, урахуовуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат</p>

<p>додану вартість);»</p>	<p>послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p><u>ПАТ «ЗАПОРІЖВОНЕТРИВ» (лист від 28.10.2022 № 06/1616)</u> Враховуючи негативні наслідки та відсутність об'єктивних підстав для зростання тарифу ПАТ «Запоріжжяобленерго» просимо НКРЕКП встановити тарифи ПАТ «Запоріжжяобленерго» на послуги на розподіл електроенергії на рівні не вище 120,82 грн/МВт.год для 1 класу напруги та 1 047,93 грн/МВт.год для 2 класу.</p> <p><u>ПАТ Запорізький металургійний комбінат «ЗАПОРІЖСТАЛЬ» (лист від 28.10.2022 № 33/201900)</u> Враховуючи небезпеку безконтрольного необґрунтованого зростання тарифів ОСР просимо НКРЕКП встановити тарифи ПАТ «Запоріжжяобленерго» на послуги з розподілу електроенергії на рівні 120,82 грн/МВт.год для 1 класу напруги та 1 047,93 грн/МВт.год для 2 класу.</p> <p><u>ПРАТ «ЗАПОРІЖКОКС» (лист від 02.11.2022 № 2017894 (надіслано після визначеного строку отримання зауважень та пропозицій (до 29.10.2022))</u> Враховуючи негативні наслідки та відсутність об'єктивних підстав для зростання тарифу ПАТ «Запоріжжяобленерго» просимо НКРЕКП встановити тарифи ПАТ «Запоріжжяобленерго» на послуги на розподіл електроенергії на рівні не вище 110,98 грн/МВт.год для 1 класу напруги та 962,56 грн/МВт.год для 2 класу.</p>	<p>електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p>Стаття «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» визначена на рівні 1967 тис. грн</p>	<p><u>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 25.10.2022 № 001-08/2237)</u> Статтю витрат «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» визначити з урахуванням: - фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням оператора ринку в розмірі 2645,16 грн на місяць (без ПДВ); - тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку в розмірі 13,31 грн/МВт.год (без ПДВ).</p>	<p>Враховано</p>
<p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею</p>	<p><u>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 25.10.2022 № 001-08/2237)</u> При розрахунку статті витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної</p>	<p>Загальна позиція</p>

<p><i>електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</i> – 2 954 395 тис. грн.</p>	<p>енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:</p> <p>1) прогнозований рівень середньозваженої ціни електричної енергії на РДН у грудні 2022 року визначити у відповідності до затвердженої НКРЕКП постанови «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку».</p> <p>2) врахувати те, що Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затверджене постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483, діє до 31 жовтня 2022 року.</p> <p><u>ПАТ Запорізький металургійний комбінат «ЗАПОРІЖСТАЛЬ» (лист від 28.10.2022 № 33/201900)</u></p> <p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею е/е з метою компенсації технологічних витрат е/е на її розподіл» зростають з 1,3 до 3 млрд. грн. (+131%), що не можна пояснити навіть зростанням граничних цін РДН до 3/6 тис. грн. До того ж рішення про підняття граничних цін не прийняте. При цьому, за експертними розрахунками підвищення ргісе сар'ів не дасть зростання цін на е/е більш ніж 15-30%.</p> <p><u>ПАТ «ЗАПОРІЖВОГНЕТРИВ» (лист від 28.10.2022 № 06/1616)</u></p> <p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1472 млн. грн.</p> <p>Витрати на електричну енергію для компенсації технологічних витрат зростають з 1,3 до 3 млрд. грн. (+131%), що не можна пояснити навіть зростанням граничних цін РДН до 3 000-6 000 грн. До того ж рішення про підняття граничних цін не прийняте. При цьому, за експертними розрахунками підвищення ргісе сар'ів не дасть зростання цін на е/е більш ніж 15-30%.</p> <p><u>АТ ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД «ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 25.10.2022 №І-10/07)</u></p> <p>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл - зростання більш ніж у 2 рази або 1 674 581 тис.грн.</p> <p>Не зрозуміло як можуть зростати витрати на компенсацію витрат при тому, що</p>	<p>Враховується частково</p> <p>Застосовано загальний підхід</p> <p>У зв'язку з тим що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу).</p> <p>Також зазначаємо, що постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206 «Про</p>
--	--	---

	<p>на сьогодні значно зменшено обсяги споживання а як слід і розподілу у зв'язку з зупинкою багатьох підприємств та станом об'єктів енергетики.</p> <p><u>ПРАТ «ЗАПОРІЖКОКС» (лист від 02.11.2022 № 2017894 (надіслано після визначеного строку отримання зауважень та пропозицій (до 29.10.2022))</u></p> <p>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл зростають з 1,3 до 3 млрд. грн. (+131%), що не можна пояснити навіть зростанням граничних цін РДН. До того ж рішення про підняття граничних цін не прийняте. При цьому, за експертними розрахунками підвищення ргісе сар'ів не дасть зростання цін на електричну енергію більш ніж 15 30%.</p>	<p>внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. № 483», передбачено, зокрема, що з грудня 2022 року для ОСР припиняється закупівля частки ТВЕ по зниженій ціні.</p>
<p>Стаття «Витрати на оплату праці» – 1 238 881 тис. грн.</p>	<p><u>АТ ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД «ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 25.10.2022 №І-10/07)</u></p> <p>Оплата праці – зростання більш ніж на 132 752 тис.грн: Не можна в умовах стагнації економіки країни враховувати таке необгрунтоване значне зростання заробітної платні.</p>	<p>Не враховується Застосовано загальний підхід до розрахунку цієї статті Розрахунок статті витрат здійснено відповідно до постанови НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з метою врахування об'єктивних чинників, зокрема основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2022 – 2024 роки, затверджених постановою КМУ від 31.05.2021 № 586. Підхід щодо визначення рівня витрат за цією статтею наведено у обгрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>
<p>Стаття «Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» - 2 053 459 тис. грн</p>	<p><u>ПАТ Запорізький металургійний комбінат «ЗАПОРІЖСТАЛЬ» (лист від 28.10.2022 № 33/201900)</u></p> <p>Стаття «Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» необгрунтовано завищена. Витрати зростають з 0,6 до 2 млрд. грн. (+273%), що корелюється з проектом тарифу на диспетчеризацію. У разі збереження тарифу на диспетчеризацію на поточному рівні немає необхідності у зростанні витрат даної статті.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обгрунтована пропозиція При визначенні статті «Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» враховано оновлений рівень тарифу на послуги з</p>

	<p><u>ПАТ «ЗАПОРІЖВОГНЕТРИВ» (лист від 28.10.2022 № 06/1616)</u> Стаття «Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» - 550 млн. грн Виходячи зі структури необхідного доходу ПАТ «Запоріжжяобленерго» на розподіл електричної енергії деякі статті матеріальних витрат необґрунтовано завищені. Так стаття «Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» зростають з 0,6 до 2 млрд. грн. (+273%), що корелюється з проектом тарифу на диспетчеризацію. У разі збереження тарифу на диспетчеризацію на поточному рівні немає необхідності у зростанні витрат даної статті.</p> <p><u>ПРАТ «ЗАПОРІЖКОКС» (лист від 02.11.2022 № 2017894 (надіслано після визначеного строку отримання зауважень та пропозицій (до 29.10.2022))</u> Витрати на послуги диспетчерського управління зростають з 0,6 до 2 млрд. грн. (+273%), що корелюється з проектом тарифу на диспетчеризацію. У разі збереження тарифу на диспетчеризацію на поточному рівні немає необхідності у зростанні витрат даної статті. Тариф на диспетчеризацію має бути збережений на поточному рівні, отже немає необхідності у зростанні витрат на послуги диспетчерського управління.</p> <p><u>АТ ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД «ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 25.10.2022 №І-10/07)</u> Стаття «Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» – зростання майже в 4 рази або на 1 503 610 тис.грн При цьому в розрахунках прийнято тариф на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який ще офіційно не прийнятий постановою НКРЕКП а є тільки проектом.</p>	<p>диспетчерського управління. Зазначаємо, що за підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022.</p> <p>Разом з цим, за результатами моніторингу, здійсненого НКРЕКП, у зв'язку із введенням воєнного стану в Україні, (веденням бойових дій в окремих регіонах України спостерігається погіршення фінансового становища НЕК «УКРЕНЕРГО», що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючим тарифом, зокрема щодо покриття витрат для придбання допоміжних послуг.</p> <p>Рішення схвалене з урахуванням результатів засідання Антикризового енергетичного штабу стосовно перегляду розміру тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, звернення НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо збільшення вартості витрат за статтею «витрати на придбання допоміжних послуг» в порівнянні з розміром коштів, урахуванням в діючому тарифі, та необхідності їх збільшення до кінця 2022 року.</p>
--	---	--

<p>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u></p> <p>Асоціація ознайомилась з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилення на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилення на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.</p> <p>Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.</p> <p>Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.</p> <p>Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати</p>		<p>Загальна позиція.</p> <p>Враховується частково</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності</p>

податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проект Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проектах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «УКРЕНЕРГО», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;

- Зниження рівня оплат;

- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проекті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)

для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК

<p>«ЕНЕРГОАТОМ» та ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проект Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірної зростаючої тарифів на 2023 рік.</p>	
<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проектів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умов діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>

Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.

У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.

Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.

Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.

Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансує ринку, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.

А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.

Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.

ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)

Проектами оприлюдненими 19.10.2022р на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.

У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилання на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансує ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахуовуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Не враховано

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

<p>підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	<p>компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проєкту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2598»
(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для
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><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</i></p> <p>для 1 класу напруги – 197,87 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для 2 класу напруги – 807,76 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції:</p> <p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</i></p> <p>для 1 класу напруги – 173,40 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для 2 класу напруги – 727,03 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><u>Обґрунтування:</u></p> <p>1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування</p>

		<p>податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 року – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та</p>
--	--	--

		<p>пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту <u>ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (лист від 28.10.2022 № 1/06/32173)</u></p> <p>За результатами опрацювання проєкту повідомляють, що актуалізація в структурі тарифу ціни, необхідної для забезпечення купівлі електричної енергії на РДН з метою компенсації ТВЕ, ціни на балансуючому ринку, витрат за статтями «Витрати на послуги оператора системи передачі», «Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», витрат на оплату праці є вкрай важливими рішеннями з метою підтримки належного функціонування операторів систем розподілу у цей важкий час.</p> <p>З метою недопущення виникнення дефіциту коштів ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» на закупівлю ТВЕ, уникнення умов щодо створення неплатежів між учасниками енергоринку, необхідності підтримки персоналу товариства, просимо прийняти постанову НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 відповідно до запропонованого 18.10.2022 проєкту.</p>		<p>Враховується частково</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p> <p>Враховуючи ситуацію в країні, з метою недопущення різкого збільшення рівня тарифів ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», пропонується врахувати коригування доходу (витрат) у бік збільшення на суму 206 480,78 тис. грн (без ПДВ) із розрахунку на 121 місяць.</p>
<p><u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u></p> <p>Асоціація ознайомила з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.</p>		<p>Загальна позиція.</p> <p>Враховується частково</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання</p>

До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проектів йде посилання на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проект якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилання на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проекті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені

зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проєктах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «УКРЕНЕРГО», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;

- Зниження рівня оплат;

- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)

для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПРАТ «Укргідроенерго» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проєкт Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірнього зростання тарифів на 2023 рік.

ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)

Пропозиції до Проєктів постанов оприлюднені 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не

Не враховано

Недостатньо обґрунтована пропозиція

За підсумками проаналізованих

<p>враховують умови діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних у мовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «Енергоатом», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «Енергоатом» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «Енергоатом».</p>	<p>розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідніми обсягами витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні,</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 ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p>

<p>забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчити про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансує ринку, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансує ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в</p>	<p>Не враховано</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2599»
(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022
для ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 414,86 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1587,58 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Передбачено викласти в такій редакції: тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 354,60 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1402,85 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року</p>

		<p>на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p>
--	--	--

		<p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 року – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання»</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані</p>
<p><u>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (лист від 28.10.2022 № 06/100/10963)</u></p> <p>З метою недопущення виникнення дефіциту коштів ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на закупівлю ТВЕ, уникнення умов щодо створення неплатежів між учасниками ринку електричної енергії, необхідності підтримки персоналу товариства, просимо прийняти постанову НКРЕКП щодо перегляду рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 відповідно до запропонованого Регулятором 18.10.2022 проекта постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2599».</p>		<p>Враховано з урахуванням оновлених підходів, застосованих для розрахунку тарифів, наведених вище.</p>
<p><u>Загальні зауваження до проекту АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u></p> <p>Асоціація ознайомила з Проектами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проектами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу</p>		<p>Загальна позиція.</p> <p>Враховується частково</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної</p>

електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.

До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проектів йде посилання на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін па ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проект якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилання на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуючому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проект Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проектах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «УКРЕНЕРГО», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;

- Зниження рівня оплат;

- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проекті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)

для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проект Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірної зростання тарифів на 2023 рік.

<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проєктів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних у мовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проєктами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проєктами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проєктами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на</p>

<p>витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022р на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на</p>	<p>Не враховано</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для</p>

<p>РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	<p>розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП

«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2600»

(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 507,43 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 947,99 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції:</p> <p>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</p> <p>для 1 класу напруги – 438,48 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для 2 класу напруги – 1 795,76 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><u>Обґрунтування:</u></p> <p>1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану</p>

		<p>ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю <i>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку»</i> перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і</p>
--	--	---

		<p>внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 №488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p><i>Стаття "Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її"</i></p>	<p><u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (лист від 27.10.2022 № 4107/05/34)</u></p> <p>Статтю "Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл" розраховано на підставі частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії з урахуванням прогнозованого середньозваженого рівня ціни закупівлі електричної енергії на РДН, визначеного з урахуванням схваленого Проекту</p>	<p>Враховується частково Застосовано загальний підхід</p> <p>У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу</p>

<p>розподіл" - 1 237 340 тис. грн.</p>	<p>постанови на прогнозованому рівні у грудні 2022 року – 4 423 грн/МВт.год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуємому ринку враховано у розмірі – 10 % (з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 354 "Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року №332"), за ціною закупівлі електричної енергії на балансуємому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 25 % (відповідно до схваленого 05.10.2022 проєкта Постанови максимальна гранична ціна на балансуємому ринку – 125 % від ціни РДН, визначеної оператором ринку для кожного розрахункового періоду відповідної доби постачання).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами у ДП "НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»", враховано на нульовому рівні, урахуваючи те, що Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затверджене постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483, діє до 31 жовтня 2022 року.</p> <p>Стаття витрат складає 1 905 694 тис. грн. Враховано вартість компенсації витрат купівлі електричної енергії за листопад місяць 2022 року.</p>	<p>наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуємому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт.год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуємому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуємому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу).</p> <p>Також зазначаємо, що постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. №</p>
--	--	---

		483», передбачено, зокрема, що з грудня 2022 року для ОСР припиняється закупівля частки ТВЕ по зниженій ціні.
<p>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u></p> <p>Асоціація ознайомилась з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилання на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін па ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилання на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 р. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.</p> <p>Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.</p> <p>Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.</p> <p>Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та</p>		<p>Загальна позиція. Враховується частково</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності</p>

викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.
Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуючому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проєкт Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проєктах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як ПрАТ НЕК Укренерго, так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку ПрАТ НЕК Укренерго, тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;

- Зниження рівня оплат;

- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)

для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПрАТ

<p>Укргідроенерго виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проект Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірного зростання тарифів на 2023 рік.</p>	
<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проектів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»», яке в складних у мовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів ПрАТ НЕК «Укренерго» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»».</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками</p>

<p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахуваючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022р на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p>	<p>Не враховано</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме</p>

<p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проекту постанови НКРЕКП

«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2601»

(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для ТОВ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання)

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 314,38 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1642,78 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</i></p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції:</p> <p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 269,90 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1491,86 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</i></p> <p><u>Обґрунтування:</u></p> <p>1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p>

		<p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуємому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуємому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p>
--	--	---

		<p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовано.</p>
<p>Стаття «ЕКПТВЕ на 1 класі напруги» - 0,0458</p>	<p><u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 28.10.2022 № 122-07-5170)</u></p> <p>Стаття «ЕКПТВЕ на 1 класі напруги» - 0,053.</p> <p>Для заживлення знеструмлених в результаті ракетних обстрілів споживачів електроенергії було створено складні резервні схеми та значно змінено конфігурацію електромережі 110 кВ. До того ж в кількох випадках змінено схеми по 35 кВ для забезпечення живлення споживачів (зокрема для ОСР ТОВ «Нафто Газ Тепло» в м.Розділ).</p> <p>Загалом прогнозується, що така схема збережеться протягом 2023 року. А це призведе до значного зростання ТВЕ на першому класі напруги і не дозволить виконати ТВЕ, розраховані за ЕКПТВЕ, що діяли у 2022 році.</p> <p>Враховуючи наведену інформацію, просимо встановити з 01.12.2022 року для ПРАТ «Львівобленерго» ЕКПТВЕ на першому класі напруги в розмірі 0,053 і врахувати це при розрахунку тарифів на розподіл електричної енергії.</p> <p>Обсяг технологічних витрат електроенергії на 1 класі напруги при ЕКПТВЕ 0,053 в.о. становитиме 280 811 тис. кВт.год (при ЕКПТВЕ 0,0458 в.о. ТВЕ -240 832 тис. кВт.год.).</p>	<p>Не враховується.</p> <p>Застосовано загальний підхід.</p> <p>Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електричними мережами 1 та 2 класів напруги на прогнозний період, враховано відповідно до затверджених постановою НКРЕКП від 20.11.2020 № 2154.</p>
<p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» -</p>	<p><u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 28.10.2022 № 122-07-5170)</u></p> <p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» - 4 118 076 тис. грн.</p> <p>Постановою Кабінету Міністрів України № 453 від 16.04.2022 року внесені зміни до постанови КМУ №483 від 05.06.2019 року</p>	<p>Враховується частково.</p> <p>Застосовано загальний підхід.</p> <p>У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації</p>

<p>2 973 100 тис. грн.</p>	<p>«Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальнодоступних інтересів на учасників ринку електричної енергії» і продовжено дію до 31 жовтня 2022 року.</p> <p>Проектом постанови НКРЕКП щодо встановлення тарифів передбачено, що ОСР з 01.12.2022 року здійснюватиме купівлю електричної енергії з метою компенсації ТВЕ на ринку на добу наперед», внутрішньодобовому ринку і балансуєчому ринку, без купівлі частки е/е у ДП «НАЕК «Енергоатом» згідно постанови КМУ №483.</p> <p>Враховуючи наведене, в листопаді 2022 року ОСР не зможе здійснювати закупівлю електричної енергії у ДП «НАЕК «Енергоатом» за ціною 1832,6грн/МВт.год, в результаті чого понесе значні перевитрати, пов'язані з купівлею е/е для компенсації ТВЕ, а саме - у листопаді 2022 року плановий обсяг закупівлі електричної енергії у ДП «НАЕК «Енергоатом» становить 41 515,9 тис. кВт.год., який буде куплятися за цінами РДН (ціна жовтень - 3300,78 грн./МВт.год). Відповідно перевитрати складуть - $41\,515 \cdot (3300,78 - 1832,6) / 1000 = 60\,952,8$ тис. грн.</p> <p>Окрім цього, відповідно до Наказу Міненерго від 29.09.2022 року № 329 «Про внесення змін до наказу Міністерства енергетики України від 13.03.2022 № 114» було обмежено купівлю електричної енергії у ДП «НАЕК «Енергоатом», в результаті цього, Товариство здійснило закупівлю електричної енергії в обсязі 24 561,2 тис.кВт.год (замість 37 746,2 тис. кВт.год.) за цінами ПСО, а різницю - за цінами РДН (3300,78 грн/МВт.год), відповідно, додаткові витрати становили $(37746,2 - 24561,2) \cdot (3300,78 - 1832,6) / 1000 = 19\,357,9$ тис. грн.</p> <p>Тому, загальні перевитрати Товариства у зв'язку з обмеженням у жовтні 2022 року і відміни у листопаді купівлі електричної енергії у ДП «НАЕК «Енергоатом» становитимуть:</p> <p>$60\,952,8 + 19\,357,9 = 80\,310,7$ тис. грн.</p> <p>Відповідно, при перегляді з 01.12.2022 тарифів на розподіл необхідно врахувати зазначені перевитрати і для передбачення їх у</p>	<p><i>технологічних витрат електричної енергії на її розподіл».</i> При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу).</p> <p>Також зазначаємо, що постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. № 483», передбачено, зокрема, що з грудня 2022 року для ОСР припиняється закупівля частки ТВЕ по зниженій ціні.</p>
-----------------------------------	--	--

	<p>структурі тарифів, внести їх у річному еквіваленті для компенсації цих витрат за грудень місяць.</p> <p>80310,7*12/1=963 728,4 тис. грн.</p> <p>Враховуючи зміну ЕКПТВЕ на 1 класі з 0,0458 в.о. на 0,053 в.о., а також додаткові витрати, пов'язані з обмеженням купівлі електричної енергії у ДП «НАЕК «Енергоатом», загальні витрати з купівлі е/е з метою компенсації ТВЕ становитимуть: 4 118 076 тис. грн.</p>	
<p>Стаття «Витрати на послуги з передачі» - 260 908 тис. грн</p>	<p><u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 28.10.2022 № 122-07-5170)</u></p> <p>Стаття «Витрати на послуги з передачі» - 276 814 тис. грн.</p> <p>Враховуючи зауваження щодо збільшення ЕКПТВЕ на 1 класі напруги з 0,0458 в.о. до 0,053 в.о. і, відповідне зростання ЕКТПВЕ з 240 832 тис. кВт.год до 280 811 тис. кВт.год, зазнають зміни і витрати на послуги з передачі електричної енергії.</p>	<p>Враховано частково. Застосовується загальний підхід. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії.</p>
<p>Стаття «Витрати на послуги з диспетчерського оперативно-технологічного управління» - 1 223 691 тис. грн.</p>	<p><u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 28.10.2022 № 122-07-5170)</u></p> <p>Стаття «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» - 1 232 967 тис. грн.</p> <p>Враховуючи зауваження щодо збільшення ЕКПТВЕ на 1 класі напруги з 0,0458 в.о. до 0,053 в.о. і, відповідне зростання ЕКТПВЕ з 240 832 тис. кВт.год до 280 811 тис. кВт.год, зазнають зміни і витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>Враховано частково. Застосовується загальний підхід. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>
<p>Стаття «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та</p>	<p><u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 28.10.2022 № 122-07-5170)</u></p>	<p>Враховано частково. Застосовано загальний підхід. Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» перераховано з</p>

<p>«внутрішньодобовому ринку» - 1 979 тис. грн.</p>	<p>Стаття «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та «внутрішньодобовому ринку» - 2 098 тис. грн.</p> <p>Враховуючи зауваження щодо збільшення ЕКПТВЕ на 1 класі напруги з 0,0458 в.о. до 0,053 в.о. і, відповідне зростання ЕКТПВЕ з 240 832 тис. кВт.год до 280 811 тис. кВт.год, зазнають зміни і витрати на здійснення операцій з купівлі.</p>	<p>урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p>
<p>Стаття «Внески на регулювання» - 6 977 тис. грн.</p>	<p><u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 28.10.2022 № 122-07-5170)</u></p> <p>Стаття «Внески на регулювання» - 8 136 тис. грн.</p> <p>Враховуючи зауваження щодо збільшення ЕКПТВЕ на 1 класі напруги з 0,0458 в.о. до 0,053 в.о. і, відповідне зростання ЕКТПВЕ з 240 832 тис. кВт.год до 280 811 тис. кВт.год, зазнають зміни і витрати на внески на регулювання.</p>	<p>Не враховується. Недостатньо обґрунтована пропозиція. Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p>Стаття «Усього загальні витрати» (тис. грн.) - 7 054 810, у т.ч. на 1 класі 1 552 247 на 2 класі 5 502 263</p>	<p><u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 28.10.2022 № 122-07-5170)</u></p> <p>Стаття «Усього загальні витрати» (тис. грн.) - 8 226 246, у т.ч. на 1 класі 1 736 749 на 2 класі 6 489 767</p> <p>Враховуючи наведені пропозиції і зауваження, зазнають замін і загальні витрати.</p>	<p>Не враховується. Недостатньо обґрунтована пропозиція. Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p>тариф на розподіл (грн/МВт.год) на 1 класі 314,38 на 2 класі 1 642,78</p>	<p><u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 28.10.2022 № 122-07-5170)</u></p> <p>тариф на розподіл (грн/МВт.год) на 1 класі 351,69 на 2 класі 1 916,91</p> <p>Враховуючи наведені пропозиції і зауваження, зазнають замін і тарифи на послуги з розподілу електричної енергії.</p>	<p>Не враховується. Недостатньо обґрунтована пропозиція. Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

ЗАГАЛЬНІ ЗАУВАЖЕННЯ ДО ПРОЄКТУ

АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)

Асоціація ознайомилась з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.

Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.

До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилення на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилення на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою

Враховано частково

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію. Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуючому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проекті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проектах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «Укренерго», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «Укренерго», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;
- Зниження рівня оплат;
- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проекті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

- для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)
- для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).

<p>При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності НАЕК «Енергоатом» та ПРАТ «Укргідроенерго» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проект Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірному зростання тарифів на 2023 рік.</p>	
<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проектів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умов діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних у мовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «Енергоатом», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР враховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «Укренерго» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «Енергоатом» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «Енергоатом».</p>	
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахуваючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішуються. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p>	<p>Не враховано.</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проєкту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано.</p>

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП

«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2602»

(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для АТ «МИКОЛАЇВОбЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання)

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 376,98 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 755,76 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції:</p> <p>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 331,92 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 593,64 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><u>Обґрунтування:</u></p> <p>1. У зв'язку з тим що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з</p>

		<p>метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0</p>
--	--	---

		<p>(згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 року – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтованих</p>
--	--	---

		<p>матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані</p>
<p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 686 137 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (лист від 26.10.2022 № 01.01.01/21-3615)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, яке повинно було відбутися 19.10.2022, але було перенесене, планувалося прийняти постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», згідно з якою затвердити на РДН та ВДР максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження (з 00:00 до 07:00 та з 23:00 до 24:00) – 3 000 грн/МВт·год та для годин максимального навантаження (з 07:00 до 23:00) – 6000 грн/МВт·год.</p> <p>Таким чином, очікуваний прогнозний рівень середньозваженої ціни електричної енергії на РДН у грудні 2022 року складе 5340-5400 грн/МВт.год.</p> <p>У разі прийняття цієї постанови, врахувати очікуваний прогнозний рівень середньозваженої ціни електричної енергії на РДН та балансуєчому ринку у грудні 2022 року при розрахунку статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022.</p>	<p>Загальна позиція.</p> <p>Не враховується</p> <p>Застосовано загальний підхід до розрахунку вказаної статті наведений в обґрунтованих матеріалах до схваленого Проекту постанови НКРЕКП.</p>
<p>Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та «внутрішньодобовому ринку» – 1 136 тис.грн</p>	<p><u>АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (лист від 26.10.2022 № 01.01.01/21-3615)</u></p> <p>Згідно з Постановою НКРЕКП від 17 травня 2022 року N 488 з <u>20.05.2022</u> тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку затверджено на рівні 13,31 грн/МВт·год (без ПДВ),</p> <p>Таким чином, витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та «внутрішньодобовому ринку» дорівнюють 4487 тис.грн.</p> $\text{ПОР}^{01.12.2022} = \frac{371922 \text{ МВт. год.} \times (1 - 0,10 - 0) \times 13,31 \text{ грн./МВт. год.}}{1000}$ $+ \frac{2645,16 \text{ грн.}}{1000} \times 12 \text{ міс.} = \mathbf{4\ 487} \text{ тис. грн.}$ <p>Згідно з Постановою НКРЕКП від 17.11.2021 № 2236 «Про погодження АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням оператора</p>	<p>Враховано</p>

	ринку та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку на 2022 рік»(із змінами і доповненнями) тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку затверджено на рівні 13,31 грн/МВт*год (без ПДВ).	
<p><i>Обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги – 698 238 МВт.год.;</i></p> <p><i>Обсяг розподілу електроенергії на 2 класі напруги – 2 110 812 МВт.год.</i></p>	<p><u>АТ «МИКОЛАЇВОбЛЕНЕРГО» (лист від 26.10.2022 № 01.01.01/21-3615)</u></p> <p>Обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги – 240 988 МВт.год.;</p> <p>Обсяг розподілу електроенергії на 2 класі напруги - 1 421 227 МВт.год.</p> <p>Одночасно з переглядом обсягів розподілу електроенергії також підлягають перегляду обсяги закупівлі ел.енергії для компенсації ТВЕ та, як наслідок, декілька статей витрат в структурі тарифу, а саме: зменшаться витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат ел.енергії на її розподіл, витрати на послуги оператора системи передачі, витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та «внутрішньодобовому ринку. Загальна сума необхідного доходу зменшиться на 945 648 тис.грн.</p> <p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії за 2022 рік розраховано на підставі фактичних обсягів розподіленої електричної енергії Товариства за <u>9 місяців 2022 року</u>, приведених до року (згідно додатка 6 до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Інформація про обсяги, вартість розподілу та витрат електрично енергії в розподільчих мережах»).</p>	<p>Не враховується</p> <p>Застосовано загальний підхід</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
<p>Загальні зауваження до проекту</p> <p><u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u></p> <p>Асоціація ознайомилась з Проектами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проектами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проектів йде посилення на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін па ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проект якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів</p>		<p>Загальна позиція.</p> <p>Враховано частково</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</p>

на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилення на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018р. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчному ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проект Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проектах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «УКРЕНЕРГО», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірку ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;

компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності

<p>- Зниження рівня оплат; - Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.</p> <p>Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».</p> <p>Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить: для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%) для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).</p> <p>При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проєкт Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірному зростання тарифів на 2023 рік.</p>	
<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проєктів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт-год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проєктами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт-год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проєктами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахування виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок</p>

<p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «Енергоатом» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».</p>	<p>тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022р на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022р. в частині підвищення</p>	<p>Не враховано</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків</p>

<p>тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проєктів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проєкт такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	<p>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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проєкту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП

«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2603»

(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ 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>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 299,63 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 650,85 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції: <i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</i> для 1 класу напруги – 260,26 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 496,98 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної</p>

		<p>середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю <i>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку»</i> перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні</p>
--	--	---

		<p>3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 року – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані</p>
<p><u>АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (лист від 28.10.2022 № 101/04/03-4557)</u></p> <p>З метою недопущення виникнення дефіциту коштів АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на закупівлю ТВЕ, уникнення умов щодо створення неплатежів між учасниками енергоринку, необхідності підтримки персоналу товариства, просимо прийняти постанову НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 відповідно до запропонованого 18.10.2022 проекту.</p>		<p>Враховано з урахуванням оновлених підходів, застосованих для розрахунку тарифів, наведених вище.</p>

Загальні зауваження до проєкту

АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)

Асоціація ознайомилась з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.

Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.

До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилання на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилання на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018р. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Загальна позиція.

Враховано частково

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проєкт Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проєктах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «УКРЕНЕРГО», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;

- Зниження рівня оплат;

- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)

для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проєкт Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірної зростання тарифів на 2023 рік.

Загальна позиція.

Враховано частково

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності

<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проектів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних у мовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «Енергоатом» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахуваючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахуваючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на</p>

<p>необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022р на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилання на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф</p>	<p>Не враховано</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для</p>

<p>необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	<p>розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2604»
(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для
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>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 243,83 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 788,74 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції: «тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 215,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 639,35 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної</p>

		<p>середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року –</p>
--	--	---

		<p>377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи може бути актуалізовано.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту <u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u> Асоціація ознайомилась з Проектами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проектами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилання на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилання на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018. № 1175, якими</p>		<p>Загальна позиція.</p> <p>Враховано частково</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище</p>

<p>передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.</p> <p>Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.</p> <p>Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.</p> <p>Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.</p> <p>Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.</p>	<p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності</p>
<p><u>ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)</u></p> <p>Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуючому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проекті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.</p> <p>У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проектах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як «НЕК«УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку «НЕК«УКРЕНЕРГО», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.</p> <p>Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Зниження обсягів розподілу; - Зниження рівня оплат; - Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, 	

<p>пошкодженої внаслідок воєнних дій.</p> <p>Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».</p> <p>Суттєве зростання тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:</p> <p>для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%) для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).</p> <p>При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПрАТ «Укргідроенерго» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проєкт Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірної зростання тарифів на 2023 рік.</p>	
<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проєктів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умов діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проєктами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проєктами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахування виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів «НЕК«УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».</p>	
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)

Проектами оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.

У запропонованому обґрунтуванні до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.

Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.

Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.

Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.

ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))

Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.

Не враховано

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище

Враховано

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП

«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2605»

(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 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 із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 338,15 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2020,83 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Передбачено викласти в такій редакції: тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 299,22 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 867,91 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі</p>

		<p>фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був</p>
--	--	--

		<p>врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 року – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтю «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання»</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані</p>
<p>Стаття «Витрати на оплату праці» – 660 691 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «Прикарпаттяобленерго» (лист від 28.10.2022 № 50012257/7)</u></p> <p>На засіданні Комісії на 2021 рік при затвердженні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, ріст зарплати було затверджено на рівні 8 %, однак статистичні дані свідчать, що за 2021 рік ріст середньомісячної заробітної плати по промисловості склав 16,8 %, а середньомісячної заробітної плати по економіці - 20,5 %.</p> <p>На засіданні Комісії на 2022 рік при затвердженні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, ріст зарплати було затверджено на рівні 0 %. На сьогодні ми всі спостерігаємо значне зростання цін, однак, із-за війни статистичні дані із лютого місяця відсутні.</p> <p>У проекті постанови із 01.04.2022 року Комісія пропонувала ріст середньої тарифної зарплати порівняно із затвердженою 11 %, однак у розрахунку на 2022</p>	<p>Не враховується</p> <p>Застосовано загальний підхід до розрахунку цієї статті</p> <p>Розрахунок статті витрат здійснено відповідно до постанови НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з метою врахування об'єктивних чинників, зокрема основних прогностичних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2022 – 2024 роки, затверджених постановою КМУ від 31.05.2021 № 586. Підхід щодо</p>

	<p>рік ріст становитиме тільки 8 %. Звертаючи увагу на низький рівень підняття заробітної плати у 2021 році та запропоновану із 01.04.2022, компанія просила врахувати витрати, спрямовані на достатній рівень оплати праці та дотримання соціальних гарантій, в структурі тарифів на послуги з розподілу електроенергії при розрахунку фонду оплати праці, із застосуванням коефіцієнта β на рівні 1. Витрати на заробітну плату із 01.04.2022 року не були переглянуті у зв'язку із введенням військового стану в Україні.</p> <p>У проекті постанови із 01.12.2022 року Комісія запропонувала ріст середньої тарифної зарплати порівняно із затвердженою 11 %, що є вкрай недостатнім у сьогоднішніх умовах. Компанія пропонує в структурі тарифів на послуги з розподілу електроенергії при розрахунку фонду оплати праці застосувати коефіцієнт β на рівні 1.</p>	<p>визначення рівня витрат за цією статтею наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p>
<p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 430 819 тис. грн</p>	<p><u>АТ «Прикарпаттяобленерго» (лист від 28.10.2022 № 50012257/7)</u></p> <p>Відповідно до постанови КМУ від 05.06.2019 р. N 483 (зі змінами) «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії» із 01.11.2022 року оператор системи розподілу не зможе придбавати за результатами проведення електронних аукціонів у державного підприємства "НАЕК "Енергоатом" стандартних продуктів BASE_Q або BASE_Y для компенсації власних технологічних витрат електричної енергії таких операторів системи розподілу в торговій зоні "об'єднаної енергосистеми України" в обсязі мінімальної величини технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами за годину в аналогічному місяці попереднього року з урахуванням показника ефективності технологічних витрат електричної енергії, визначеного рішеннями НКРЕКП, за встановленою ціною.</p> <p>Компанія пропонує при перегляді тарифів із 01.12.2022 врахувати як грудень так і листопад по збільшенню вартості прогнозованих витрат пов'язаних з купівлею е/е з метою компенсації технологічних витрат е/е на її розподіл, оскільки ПСО не діятиме. Відповідно до наданого проекту компанія не матиме додатково до діючого тарифу на послуги з розподілу е/е 80 млн грн з ПДВ на листопад у зв'язку із зміною цін та умов ПСО.</p>	<p>Не враховується</p> <p>Застосовано загальний підхід</p> <p>Постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. № 483», передбачено, зокрема, що з грудня 2022 року для ОСР припиняється закупівля частки ТВЕ по зниженій ціні.</p>
<p>Обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1</p>	<p><u>АТ «Прикарпаттяобленерго» (лист від 28.10.2022 № 50012257/7)</u></p> <p>Обсяги корисного відпуску електричної енергії за класами напруги відповідно до розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії приймають участь в розрахунку. На останньому засіданні Комісії на 2022 рік при</p>	<p>Не враховується</p> <p>Застосовано загальний підхід</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР</p>

<p>класі напруги – 765 061 МВт.год.; <i>Обсяг розподілу електроенергії на 2 класі напруги – 1 904 841 МВт.год.</i></p>	<p>затвердженні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії Комісія прийняла рішення застосувати коефіцієнт росту на рівні 7,1 % відносно фактичних даних за 9 місяців. Компанія пропонує переглянути обсяги корисного відпуску електричної енергії за класами напруги в сторону зниження.</p>	<p>за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності</p>
<p>Стаття «Електроенергія для господарських потреб» (складова ОКВ)</p>	<p><u>АТ «Прикарпаттяобленерго» (лист від 28.10.2022 № 50012257/7)</u> Дана стаття безпосередньо залежить від коливання цін на РДН. При зміні статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» одночасно потребує перегляду і стаття «електроенергія для господарських потреб». Компанія пропонує врахувати дану пропозицію та крім того перенести дану статтю із ОКВ до ОНВ.</p>	<p>Не враховується Застосовано загальний підхід</p>
<p>Загальні зауваження до проекту <u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u> Асоціація ознайомилась з Проектами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає. Проектами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів. До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проектів йде посилання на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін па ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проект якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання. Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилання на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії. Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно</p>		<p>Загальна позиція. Враховується частково 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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022. Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище. Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від</p>

необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проект Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проектах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «УКРЕНЕРГО», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;
- Зниження рівня оплат;

- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у

здійснення ліцензованої діяльності

<p>тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».</p> <p>Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:</p> <p>для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%) для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).</p> <p>При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проект Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірнього зростання тарифів на 2023 рік.</p>	
<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проєктів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проєктами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проєктами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахування виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».</p>	
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансує ринку, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</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 урахування виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)

Проектами оприлюдненими 19.10.2022р на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.

У запропонованому обґрунтуванні до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.

Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.

Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.

Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.

ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))

Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.

Не враховано

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Враховано

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2606»
(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для
ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</i></p> <p>для 1 класу напруги – 320,30 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для 2 класу напруги – 1 791,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції:</p> <p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</i></p> <p>для 1 класу напруги – 275,53 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для 2 класу напруги – 1 610,98 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><u>Обґрунтування:</u></p> <p>1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН</p>

		<p>визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю <i>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку»</i> перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до</p>
--	--	---

		<p>постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» - 1 640 859 тис. грн.</p>	<p><u>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (лист від 26.10.2022 № 26-10/8097)</u></p> <p>Переглянути підхід до розрахунку статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та врахувати в тарифах з грудня 2022 року покриття припинення виконання ПСО з жовтня, тобто закупівлю частки ТВЕ не в ДП «НАЕК «Енергоатом», а на ринку «на добу наперед» по середньозваженим цінам з врахуванням постанови «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку».</p>	<p>Враховується частково</p> <p>Застосовано загальний підхід</p> <p>У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної</p>

		<p><i>енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</i></p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу).</p> <p>Також зазначаємо, що постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. № 483», передбачено, зокрема, що з грудня 2022 року для ОСР припиняється закупівля частки ТВЕ по зниженій ціні.</p>
--	--	--

Загальні зауваження до проєкту

АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)

Асоціація ознайомилась з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.

Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.

До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилання на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін па ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилання на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2015р. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Загальна позиція.

Враховується частково

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуючому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проєкт Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проєктах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як Укренерго, так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку Укренерго, тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;

- Зниження рівня оплат;

- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)

для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності НАЕК Енергоатом та Укргідроенерго виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проєкт Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірнього зростання тарифів на 2023 рік.

ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листу від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)

**Не враховано
Недостатньо обґрунтована**

<p>Пропозиції до Проектів постанов оприлюднені 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умов діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «Енергоатом», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів АТ «Укренерго» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «Енергоатом» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «Енергоатом».</p>	<p>пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована</p> <p>пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації</p>

<p>України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022р на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p>	<p>Не враховано</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище</p>

<p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проекту постанови НКРЕКП

«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2607»

(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання)

<p align="center">Редакція проекту постанови НКРЕКП</p>	<p align="center">Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП</p>	<p align="center">Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)</p>
<p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 285,92 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 890,19 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</i></p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції: <i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 264,29 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 764,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</i></p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість). Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни</p>

		<p>закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p>
--	--	---

		Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовано.
<p>Стаття «витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» - 639 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «Сумиобленерго» (лист від 21.10.2022 № 28/8996)</u> Стаття 2.3 витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку - витрати в сумі 2 483 тис. грн. Врахувати при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.12.2022 року в розрахунок статті витрат «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку в розмірі 13,31 грн/МВт*год (без ПДВ) згідно з постановою НКРЕКП № 2236 від 17.11.2021 «Про погодження АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» <u>фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням оператора ринку та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку на 2022 рік» із змінами, внесеними згідно Постанови № 488 від 17.05.2022.</u></p>	<p>Враховано.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту <u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u> Асоціація ознайомилась з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає. Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів. До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилення на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін па ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання. Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання</p>		<p>Загальна позиція. Враховано частково 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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022. Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище. Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП</p>

у сфері енергетики йде посилення на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуючому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проекті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проектах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО», тому ПЕБ рекомендує

провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;

- Зниження рівня оплат;

- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)

для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проєкт Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірному зростання тарифів на 2023 рік.

ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)

Пропозиції до Проєктів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умов діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.

Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4 106 грн/МВт·год (без

Не враховано

Недостатньо обґрунтована пропозиція

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР враховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл,

<p>ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4 802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».</p>	<p>НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи)</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 ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчити про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуючий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилання на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення</p>	<p>Не враховано</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022. Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проєкту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП

«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2608»

(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» 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>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 394,90 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 042,79 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції: «тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 338,43 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 852,97 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без</p>

		<p>урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю <i>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку»</i> перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 – 377,18 грн/МВт·год.</p>
--	--	--

		<p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>												
<p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» - 1 254 948 тис. грн.</p>	<p><u>ВАТ «Тернопільобленерго» (лист від 28.10.2022 № 4506/26)</u></p> <p>Діюча редакція не передбачає механізм компенсації для купівлі ТВЕ на її розподіл у листопаді 2022 року.</p> <p>Пропонуємо при розрахунку тарифів на розподіл з 1 грудня 2022 року врахувати обсяг збитків від закупівлі ТВЕ у листопаді 2022 року, які виникнуть</p> <p>Фактична ціна закупівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у жовтні 2022 року (станом на 28.10) вже становила 3 413,98 грн/Мвт. (на РДН)</p> <table border="1" data-bbox="483 1118 1599 1369"> <thead> <tr> <th>Обсяг закупівлі ел.енергії у листопаді в частині ПСО (МВт.г)</th> <th>Ціна закупівлі, передбачена в тарифах на розподіл до.1.12.2022</th> <th>Прогнозована ціна закупівлі на РДН (по факту станом на 27.10.2022</th> <th>Вартість закупівлі ел.енергії у листопаді, прогноз, тис.грн</th> <th>Вартість закупівлі, яка відшкодов. діючим тарифом на розподіл</th> <th>Відхилення</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>10 080</td> <td>1 832,60</td> <td>3 413,98</td> <td>34 413</td> <td>18 473</td> <td>15 940</td> </tr> </tbody> </table> <p>Таким чином, збитки ВАТ «Тернопільобленерго» у листопаді від закупівлі</p>	Обсяг закупівлі ел.енергії у листопаді в частині ПСО (МВт.г)	Ціна закупівлі, передбачена в тарифах на розподіл до.1.12.2022	Прогнозована ціна закупівлі на РДН (по факту станом на 27.10.2022	Вартість закупівлі ел.енергії у листопаді, прогноз, тис.грн	Вартість закупівлі, яка відшкодов. діючим тарифом на розподіл	Відхилення	10 080	1 832,60	3 413,98	34 413	18 473	15 940	<p>Враховується частково</p> <p>Застосовано загальний підхід</p> <p>У зв'язку з тим що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на</p>
Обсяг закупівлі ел.енергії у листопаді в частині ПСО (МВт.г)	Ціна закупівлі, передбачена в тарифах на розподіл до.1.12.2022	Прогнозована ціна закупівлі на РДН (по факту станом на 27.10.2022	Вартість закупівлі ел.енергії у листопаді, прогноз, тис.грн	Вартість закупівлі, яка відшкодов. діючим тарифом на розподіл	Відхилення									
10 080	1 832,60	3 413,98	34 413	18 473	15 940									

електричної енергії для компенсації ТВЕ у листопаді за умови дії постанови КМУ від 05.06.2019 № 483 лише до 31.10.2022, становитимуть щонайменше 15 940 тис.грн.

РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу).

Також зазначаємо, що постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. № 483», передбачено, зокрема, що з грудня 2022 року для ОСР припиняється закупівля частки ТВЕ по зниженій ціні.

Стаття витрат «Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії» визначені на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 міс 2021 року, приведених до року, і збільшено на коефіцієнт 1,071.

ВАТ «Тернопільобленерго» (лист від 28.10.2022 № 4506/26)

Пропонуємо врахувати зменшення обсягів розподілу у 2022 році, викликане форс-мажорними обставинами.

Відповідно до п.4.2 постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, зміна обсягів розподілу електроенергії відносно обсягів, врахованих при розрахунку тарифів більше ніж на 5%, є підставою для перегляду рівня тарифу. Фактичне зниження обсягів розподілу в зв'язку із введенням воєнного стану в Україні за 9 міс. 2022 становить 10%:

	В діючому тарифі	Фактично	Відхил.
Обсяг розподілу (9 міс.2022)	1 072 769	965 716	-10%

Не враховується

Застосовано загальний підхід

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

	<p>Отже, передбачене в діючих тарифах зростання обсягів розподілу на 7,1% у 2022 році не відбулося. Більше того, обсяг розподілу за 9 міс. 2022 знизився по відношенню до аналогічної величини у 2021 році (1001652 мл.кВт.г) на 3,6%. Тенденції до відновлення обсягу розподілу до обсягів 2021 року не спостерігається. Релокація бізнесу на територію Тернопільської області дуже незначна, і зростання обсягів розподілу можливе за умови повернення населення, яке емігрувало з початку війни, та відновлення роботи малого бізнесу.</p>	
<p>Стаття витрат «Витрати на оплату праці» - 435 573 тис. грн.</p>	<p><u>ВАТ «Тернопільобленерго» (лист від 28.10.2022 № 4506/26)</u></p> <p>Витрати на оплату праці з урахуванням статистичних даних щодо середньої заробітної плати в промисловості у січні-жовтні 2021 (14 569 грн), фактичного індексу споживчих цін та коефіцієнта $\beta=1$.</p> <p>Порядком визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на розподіл електричної енергії місцевими (локальними) електромережами, передбачено при визначенні витрат на оплату праці на 2022 рік застосовувати рівень середньої заробітної плати на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості України, наростаючим підсумком за період січень-жовтень 2021 року, тобто 14 569 грн.</p> <p>Враховуючи той факт, що робота персоналу ОСР протягом 2022 року здійснюється в неймовірно складних умовах, а відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж вимагає додаткових зусиль (з використанням понаднормового часу), застосування понижуючого коефіцієнта ($\beta=0,36$) не відповідає нинішнім умовам.</p> <p>За даними Держстату, фактичний індекс споживчих цін становив 2021 році 110%, за 9 міс. 2022 – 121,8%. В той самий час в розрахунку витрат на оплату праці застосовано індекс споживчих цін 107,2% відповідно до постанови КМУ ві.31.05.2021 № 586 «Основні прогностичні макропоказники економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 рік». Таким чином, лише при розрахунку ФОП з початку 2022 року індекс зростання заробітної плати повинен би становити $110 \times 107,2 = 1,18$, а з урахуванням інфляційних процесів за 9 міс 2022 - $110 \times 121,8 \times 107,2 = 1,44$.</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</p>	<p>Не враховано</p> <p>Застосовано загальний підхід до розрахунку цієї статті</p> <p>Розрахунок статті витрат здійснено відповідно до постанови НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з метою врахування об'єктивних чинників, зокрема основних прогностичних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2022–2024 роки, затверджених постановою КМУ від 31.05.2021 № 586. Підхід щодо визначення рівня витрат за цією статтею наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p>

ефективного виконання надважливих завдань надійного функціонування електричних мереж.

Загальні зауваження до проєкту

АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)

Асоціація ознайомилась з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.

Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.

До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилення на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилення на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії

Враховано частково

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проєкту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проєкті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проєктах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як ПрАТ «НЕК «Укренерго», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку ПрАТ «НЕК «Укренерго», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;
- Зниження рівня оплат;
- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

- для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)
- для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПрАТ «Укргідроенерго» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в

<p>Проект Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірною зростання тарифів на 2023 рік.</p>	
<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листу від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проектів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4 106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4 802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів ПрАТ «НЕК «Укренерго» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахувуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР</p>

<p>технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>враховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилання на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p>	<p>Не враховано</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 здійснено оптимальний</p>

<p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	<p>розрахунок тарифів з 01.12.2022. Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП

«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2609»

(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання)

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 399,51 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 532,57 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції: «тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 346,78 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 385,45 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної</p>

		<p>середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю <i>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку»</i> перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні</p>
--	--	---

		<p>3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 року – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані</p>
<p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» - 4 037 548 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.10.2022 № 01-25/3904)</u></p> <p>Застосувати максимальні граничні ціни РДН/ВДР для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, які передбачені постановою НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка винесена на затвердження 19.10.2022</p> <p>У постанові, що винесена на затвердження, максимальні граничні ціни для годин мінімального навантаження – 3 000 грн/МВт*год та для годин максимального</p>	<p>Враховується частково</p> <p>Застосовано загальний підхід</p> <p>У зв'язку з тим що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з</p>

навантаження – 6 000 грн/МВт*год. В проекті розрахунку враховані відповідно 2 476 грн/МВт*год та 4 952 грн/МВт*год.

Таким чином, ціни закупівлі, які передбачені в проекті постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022, аж ніяк не компенсують операторам систем розподілу фактичні витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл.

купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну закупівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

Частку закупівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу).

Також зазначаємо, що постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. № 483», передбачено, зокрема, що з грудня 2022 року для ОСР припиняється закупівля частки ТВЕ по зниженій ціні.

<p>Обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги – 708 738 МВт.год.; Обсяг розподілу електроенергії на 2 класі напруги – 5 808 713 МВт.год.</p>	<p><u>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.10.2022 № 01-25/3904)</u> Врахувати фактичні обсяги розподілу електричної енергії за 9 місяців 2022 року приведені до року та переглянути та врахувати ЕКПТВЕ, розраховані виходячи із фактичних обсягів за 9 місяців 2022 року. Значне зменшення обсягів розподілу електричної енергії на території діяльності товариства, пов'язане з веденням бойових дій, необхідністю постійної роботи щодо відновлення електропостачання на деокупованих територіях та пошкодження обладнання внаслідок постійних ворожих обстрілів об'єктів енергетичної інфраструктури.</p>	<p>Не враховується Застосовано загальний підхід Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності. Економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електричними мережами 1 та 2 класів напруги на прогнозний період, враховано відповідно до затверджених постановою НКРЕКП від 20.11.2020 № 2154</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u> Асоціація ознайомилась з Проектами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає. Проектами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів. До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилення на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін па ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання. Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилення на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018р. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії. Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної</p>		<p>Загальна позиція. Враховано частково 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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022. Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище. Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП</p>

енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проект Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проектах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «УКРЕНЕРГО», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;

- Зниження рівня оплат;

- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у

визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності

<p>тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».</p> <p>Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:</p> <p>для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%) для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).</p> <p>При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проєкт Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірного зростання тарифів на 2023 рік.</p>	
<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листу від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проєктів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт-год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проєктами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт-год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проєктами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», лише в рамках одного місяця, щонайменше на</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 ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «Енергоатом» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».</p>	
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</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 урахуваючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)

Проектами оприлюдненими 19.10.2022р на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.

У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.

Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.

Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.

Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.

ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))

Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.

Не враховано

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Враховано

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проекту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2610»
(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для
АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

<p style="text-align: center;">Редакція проекту постанови НКРЕКП</p>	<p style="text-align: center;">Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП</p>	<p style="text-align: center;">Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)</p>
<p>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 648,38 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 877,94 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції: «тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 566,95 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 708,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної</p>

		<p>енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю <i>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку»</i> перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії</p>
--	--	---

		<p>з 01.12.2022 – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u></p> <p>Асоціація ознайомилась з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначас.</p> <p>Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилення на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін па ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а</p>		<p>Загальна позиція. Враховано частково</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для</p>

відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилення на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

розрахунку тарифів, наведено вище. Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуючому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проекті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проєктах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «Укренерго», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «Укренерго», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;
- Зниження рівня оплат;
- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)

для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «Енергоатом» та ПрАТ «Укргідроенерго» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проєкт Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірнього зростання тарифів на 2023 рік.

ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)

Пропозиції до Проектів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.

Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт-год (без ПДВ).

У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт-год (без ПДВ).

Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.

Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.

В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «Енергоатом», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.

Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «Укренерго» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «Енергоатом» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «Енергоатом».

**Не враховано
Недостатньо
обґрунтована
пропозиція**

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахуваючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».

Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за

**Не враховано.
Недостатньо
обґрунтована пропозиція**

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої

електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.

У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.

Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.

Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.

Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.

А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.

Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.

ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)

Проектами оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.

У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на

роботи ОСР урахуваючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Не враховано

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>послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішуються. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	<p>електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП

«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2611»

(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 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><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</i> для 1 класу напруги – 425,07 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 015,74 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції: <i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</i> для 1 класу напруги – 369,13 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 830,20 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);».</p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної</p>

		<p>енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому, середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p>
--	--	---

		<p>2. Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено в обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p>
--	--	---

		<p>6. У зв'язку з цим, перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи може бути актуалізовано.</p>
<p>Стаття «Витрати на оплату праці» – 702 257 тис. грн.</p> <p>Стаття «Відрахування на соціальні заходи» – 154 497 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «Хмельницькобленерго» (лист від 28.10.2022 № 4/12-133-22)</u></p> <p>Статтю витрат «Витрати на оплату праці» викласти у редакції 1 258 905 тис. грн.</p> <p>Так як дана структура тарифів на розподіл діятиме лише 1 місяць, середньозважені витрати по ній для АТ «Хмельницькобленерго» складуть:</p> <p>$632\ 676/12*11 + 702\ 257/12*1 = 638\ 474$ тис. грн.</p> <p>632 676 – стаття «витрати на оплату праці» в Постанові №2611.</p> <p>При врахуванні статті «Витрати на оплату праці» на рівні схваленого 11.02.2022 рішення про перегляд тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.04.2022, з метою виконання Регулятором зобов'язань щодо врахування об'єктивних чинників, зокрема основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2022 – 2024 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 31.05.2021 № 586. Розрахунок витрат здійснено відповідно до постанови НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645 з урахуванням: статистичних даних щодо середньої заробітної плати по промисловості у січні-серпні 2021 року, яка склала по Україні 14 414 грн; коефіцієнта β на рівні 0,36 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати); чисельності персоналу, задіяного в діяльності з розподілу електроенергії, яка відповідає загальній чисельності персоналу, врахованій у діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2021 рік.</p> <p>Середньозважені витрати по ній для АТ «Хмельницькобленерго» склали б:</p> <p>$632\ 676/12*3 + 702\ 257/12*9 = 684\ 862$ тис. грн.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Застосовано загальний підхід до розрахунку цієї статті</p> <p>Розрахунок статті витрат здійснено відповідно до постанови НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з метою врахування об'єктивних чинників, зокрема основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2022 – 2024 роки, затверджених постановою КМУ від 31.05.2021 № 586.</p> <p>Підхід щодо визначення рівня витрат за цією статтею наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p>

	<p>Для цієї суми необхідно в структурі врахувати суму витрат у розмірі 1 258 905 тис. грн.</p> <p>Статтю витрат «Відрахування на соціальні заходи» викласти у редакції 276 959 тис. грн.</p> <p>Відповідно до чинного законодавства – 22% від витрат на оплату праці.</p>																						
<p><i>Обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам:</i></p> <p>на 1 класі напруги – 378 156 МВт·год;</p> <p>на 2 класі напруги – 1 963 826 МВт·год.</p>	<p><u>АТ «Хмельницькобленерго» (лист від 28.10.2022 № 4/12-133-22)</u></p> <p>Врахувати обсяги розподілу електричної енергії в структурі тарифів</p> <p>1 клас – 225 704 МВт·год</p> <p>2 клас – 1 796 211 МВт·год</p> <p>При розрахунку обсягів розподілу на 2022 рік враховано фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2021 року приведені до року та збільшені на коефіцієнт збільшення обсягів 1,071.</p> <p>Фактичні обсяги розподілу:</p> <table border="1" data-bbox="640 707 1442 831"> <tr> <td></td> <td>9 міс 2021</td> <td>9 міс 2022</td> </tr> <tr> <td>1 клас</td> <td>264 815</td> <td>169 278</td> </tr> <tr> <td>2 клас</td> <td>1 375 228</td> <td>1 347 158</td> </tr> </table> <p>Фактичні обсяги розподілу приведені до року:</p> <table border="1" data-bbox="640 871 1442 954"> <tr> <td>1 клас</td> <td>353 087</td> <td>225 704</td> </tr> <tr> <td>2 клас</td> <td>1 833 637</td> <td>1 796 211</td> </tr> </table> <p>Фактичні обсяги розподілу приведені до року з коефіцієнтом росту 1,071:</p> <table border="1" data-bbox="640 1031 1442 1114"> <tr> <td>1 клас</td> <td>378 156</td> <td>241 729</td> </tr> <tr> <td>2 клас</td> <td>1 963 826</td> <td>1 923 742</td> </tr> </table>		9 міс 2021	9 міс 2022	1 клас	264 815	169 278	2 клас	1 375 228	1 347 158	1 клас	353 087	225 704	2 клас	1 833 637	1 796 211	1 клас	378 156	241 729	2 клас	1 963 826	1 923 742	<p>Не враховується</p> <p>Застосовано загальний підхід</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
	9 міс 2021	9 міс 2022																					
1 клас	264 815	169 278																					
2 клас	1 375 228	1 347 158																					
1 клас	353 087	225 704																					
2 клас	1 833 637	1 796 211																					
1 клас	378 156	241 729																					
2 клас	1 963 826	1 923 742																					
<p>Загальні зауваження до проекту</p> <p><u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u></p> <p>Асоціація ознайомилась з Проектами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проектами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.</p>		<p>Загальна позиція.</p> <p>Враховано частково</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та</p>																					

До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проектів йде посилення на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, як засобу державного регулювання у сфері енергетики, йде посилення на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування – розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проєкту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

для ОСР. Слід зазначити, що в проєкті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проєктах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «УКРЕНЕРГО», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- зниження обсягів розподілу;
- зниження рівня оплати;
- використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

для 1 класу – 310 грн/МВт·год (збільшення на 84%);

для 2 класу – 1 627 грн/МВт·год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПрАТ «Укргідроенерго» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також, у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проєкт Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірної зростання тарифів на 2023 рік.

ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)

Пропозиції до Проектів постанов оприлюднених 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.

Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).

У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).

Ураховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.

Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.

В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.

Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».

**Не враховано
Недостатньо обґрунтована
пропозиція**

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».

Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.

**Не враховано
Недостатньо обґрунтована
пропозиція**

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР

<p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансує ринку, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами, оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП, пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованих обґрунтуваннях до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансує ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з</p>	<p>Не враховано</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</p>

<p>розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу, буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	<p>компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проєкту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП

«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2612»

(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 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><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</i> для 1 класу напруги – 258,39 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 758,06 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції: <i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</i> для 1 класу напруги – 218,56 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 587,04 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);».</p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не</p>

		<p>прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому, середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі</p>
--	--	---

		<p>технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю <i>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку»</i> перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 – 218,25 грн/МВт·год.</p>
--	--	--

		<p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим, перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи може бути актуалізовано.</p>
<p>Стаття «Витрати на оплату праці» – 752 578 тис. грн</p>	<p><u>Первинна профспілкова організація ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (лист від 18.10.2022 № 297)</u></p> <p>Запропоноване збільшення фонду оплати праці з 01 грудня 2022 року на 11,11% таке саме, як планувалося рік потому. Таке підвищення практично вже поглинула інфляція ще у поза минулому році.</p> <p>Просимо забезпечити виконання вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», яким передбачене функціонування ринку електричної енергії на принципах недискримінаційного ціно- та тарифоутворення.</p> <p>Враховуючи реалії сьогодення – рівень збільшення споживчих цін, вартості комунальних послуг та додаткових витрат в умовах військового стану та карантинних заходів, а також враховуючи позицію трудового колективу нашого Товариства щодо необхідності приведення рівня оплати праці енергетиків в умовах стимулюючого регулювання до рівня визначеного законодавством України, Первинна профспілкова організація ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» переконливо просить НКРЕКП переглянути демпфіруючий коефіцієнт «бета», що номінально застосовується на визначений період з метою регулювання темпів зростання витрат на оплату праці з урахуванням стану економіки держави, а фактично – темпів</p>	<p>Не враховується Застосовано загальний підхід до розрахунку цієї статті</p> <p>Розрахунок статті витрат здійснено відповідно до постанови НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з метою врахування об'єктивних чинників, зокрема основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2022 – 2024 роки, затверджених постановою КМУ від 31.05.2021 № 586. Підхід щодо визначення рівня витрат за цією статтею наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>

	зростання тарифів, з 01.12.2022 встановити на рівні 1,0 та збільшити фонд оплати праці не менше, ніж на 30 % .	
Стаття «Витрати на оплату праці» – 752 578 тис. грн	<p><u>Профспілка працівників енергетики та електротехнічної промисловості України (лист від 24.10.2022 № 02-32/116)</u></p> <p>Запропоноване збільшення фонду оплати праці з 01 грудня 2022 року на 11,11% таке саме, як планувалося рік потому. Таке підвищення практично вже поглинула інфляція ще у поза минулому році.</p> <p>Просимо забезпечити виконання вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», яким передбачене функціонування ринку електричної енергії на принципах недискримінаційного ціно- та тарифоутворення.</p> <p>Враховуючи реалії сьогодення – рівень збільшення споживчих цін, вартості комунальних послуг та додаткових витрат в умовах військового стану та карантинних заходів, а також враховуючи позицію трудового колективу нашого Товариства щодо необхідності приведення рівня оплати праці енергетиків в умовах стимулюючого регулювання до рівня визначеного законодавством України, Первинна профспілкова організація ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» переконливо просить НКРЕКП переглянути демпфіруючий коефіцієнт «бета», що номінально застосовується на визначений період з метою регулювання темпів зростання витрат на оплату праці з урахуванням стану економіки держави, а фактично – темпів зростання тарифів, з 01.12.2022 встановити на рівні 1,0 та збільшити фонд оплати праці не менше, ніж на 30 %.</p>	<p>Не враховується Застосовано загальний підхід до розрахунку цієї статті</p> <p>Розрахунок статті витрат здійснено відповідно до постанови НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з метою врахування об'єктивних чинників, зокрема основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2022 – 2024 роки, затверджених постановою КМУ від 31.05.2021 № 586. Підхід щодо визначення рівня витрат за цією статтею наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p>
Загальні зауваження до проекту	<p><u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u></p> <p>Асоціація ознайомилась з Проектами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проектами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.</p>	<p>Загальна позиція.</p> <p>Враховано частково</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та</p>

До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проектів йде посилення на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, як засобу державного регулювання у сфері енергетики, йде посилення на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування – розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проєкту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб

для ОСР. Слід зазначити, що в проєкті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проєктах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «УКРЕНЕРГО», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- зниження обсягів розподілу;
- зниження рівня оплати;
- використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

- для 1 класу – 310 грн/МВт·год (збільшення на 84%);
- для 2 класу – 1 627 грн/МВт·год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПрАТ «Укргідроенерго» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також, у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проєкт Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірнього зростання тарифів на 2023 рік.

ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)

Пропозиції до Проектів постанов оприлюднених 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умов діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.

Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).

У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).

Ураховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.

Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.

В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.

Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».

**Не враховано
Недостатньо обґрунтована
пропозиція**

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

**Не враховано
Недостатньо обґрунтована
пропозиція**

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР

<p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансує ринку, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>враховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами, оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП, пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованих обґрунтуваннях до Проектів йде посилання на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансує ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з</p>	<p>Не враховано</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</p>

<p>розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу, буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	<p>компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проєкту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2613»
(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022
для АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» 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><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 260,86 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 870,07 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</i></p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції: <i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 222,34 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 678,42 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</i></p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування</p>

		<p>податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю <i>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку»</i> перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 – 218,25 грн/МВт·год.</p>
--	--	---

		<p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтувальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Загальні зауваження до проекту <u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u> Асоціація ознайомилась з Проектами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проектами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проектів йде посилання на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін па ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проект якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилання на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.</p> <p>Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати</p>		<p>Загальна позиція. Враховано частково</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>

економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проекті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проектах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як ПрАТ «НЕК «Укренерго», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку ПрАТ «НЕК «Укренерго», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;
- Зниження рівня оплат;
- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури,

<p>пошкодженої внаслідок воєнних дій.</p> <p>Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проекті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».</p> <p>Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:</p> <ul style="list-style-type: none"> для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%) для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%). <p>При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «Енергоатом» та ПрАТ «Укргідроенерго» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проект Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірнього зростання тарифів на 2023 рік.</p>	
<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проектів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умов діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних у мовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт-год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт-год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «Енергоатом», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів ПрАТ «НЕК «Укренерго» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «Енергоатом» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «Енергоатом».</p>	
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчити про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахуваючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затвержені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до</p>	<p>Не враховано</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.	
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	Враховано

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проекту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2614»
(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для
АТ «ЧЕРНІГІВОВАБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання)**

<p style="text-align: center;">Редакція проекту постанови НКРЕКП</p>	<p style="text-align: center;">Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП</p>	<p style="text-align: center;">Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)</p>
<p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 444,19 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 046,00 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</i></p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції:</p> <p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 382,47 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 889,78 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</i></p> <p><u>Обґрунтування:</u></p> <p>1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат</p>

		<p><i>електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</i></p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю <i>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку»</i> перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні</p>
--	--	--

		<p>13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Стаття 2 операційні неконтрольовані витрати «експертне обстеження електричних мереж» - витрати в сумі 0 тис.грн.</p>	<p><u>АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» лист від 28.10.2022 № 49/7075/01-14</u></p> <p>Стаття 2 операційні неконтрольовані витрати «експертне обстеження електричних мереж» - витрати в</p>	<p>Не враховано. Застосовується загальний підхід.</p> <p>Стимулююче тарифоутворення передбачає тарифоутворення на основі</p>

	<p>сумі 34 083 тис.грн.</p> <p>Згідно проведеної планової перевірки управлінням Держпраці у Чернігівській області (Акт від 13.08.2021 № 05-03/646 п. 10 стор. 15) щодо додержання вимог законодавства у сферах охорони праці та промислової безпеки було виявлено порушення з боку АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» щодо відсутності експертного обстеження (технічного діагностування) устаткування напругою понад 1000 В, яке досягло граничного терміну експлуатації.</p>	<p>довгострокового регулювання тарифів, спрямованого на залучення інвестицій для будівництва та модернізації інфраструктури електричних мереж та стимулювання ефективності витрат електророзподільних компаній. При цьому кошти, які є в наявності ОСР, ОСР може використовувати на власний розсуд, в тому числі і на фінансування зазначених заходів.</p>
<p>Стаття 2.3 витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку - витрати в сумі 807 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» лист від 28.10.2022 № 49/7075/01-14</u></p> <p>Стаття 2.3 витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку - витрати в сумі 3159 тис. грн.</p> <p>Врахувати при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.12.2022 року в розрахунок статті витрат "Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку" тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку в розмірі 13,31 грн/МВт*год (без ПДВ) згідно з постановою НКРЕКП № 2236 від 17.11.2021 "Про погодження АТ "ОПЕРАТОР РИНКУ" фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням оператора ринку та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку на 2022 рік" із змінами, внесеними згідно Постанови № 488 від 17.05.2022.</p>	<p>Враховано</p>

Загальні зауваження до проєкту

АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)

Асоціація ознайомилась з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.

Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.

До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилення на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилення на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг;

Загальна позиція. Враховано частково

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище. Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проєкту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проєкті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проєктах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «Укренерго», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «Укренерго», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірку ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;
- Зниження рівня оплат;
- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)

<p>для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).</p> <p>При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «Енергоатом» та ПрАТ «Укргідроенерго» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проект Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірному зростання тарифів на 2023 рік.</p>	
<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проектів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «Енергоатом», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР враховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «Укренерго» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «Енергоатом» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «Енергоатом».</p>	
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчити про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахуваючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилання на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p>	<p>Не враховано</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проєкту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП

«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2615»

(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для 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>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 164,82 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 4 867,33 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції:</p> <p>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</p> <p>для 1 класу напруги – 151,38 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для 2 класу напруги – 4 619,93 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><u>Обґрунтування:</u></p> <p>1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану</p>

		<p>ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю <i>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку»</i> перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і</p>
--	--	---

		<p>внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 №488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u></p> <p>Асоціація ознайомила з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії,</p>		<p>Загальна позиція.</p> <p>Враховується частково</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для</p>

передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.

До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проектів йде посилення на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проект якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилення на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 р. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проект Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх

рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проектах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як ПрАТ НЕК Укренерго, так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку ПрАТ НЕК Укренерго, тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;

- Зниження рівня оплат;

- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проекті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)

для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПрАТ Укргідроенерго виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проект Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірному зростання тарифів на 2023 рік.

ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)

Пропозиції до Проектів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»», яке в складних у мовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення

**Не враховано
Недостатньо обґрунтована
пропозиція
За підсумками
проаналізованих розрахунків та**

<p>про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів ПрАТ НЕК «Укренерго» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»».</p>	<p>опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної</p>

<p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН , ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022р на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проєктів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проєкт такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф</p>	<p>Не враховано</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані</p>

<p>необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	<p>для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проєкту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2616»
(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для
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><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</i> для 1 класу напруги – 190,91 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 328,19 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції: <i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</i> для 1 класу напруги – 163,97 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 217,88 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані</p>

		<p>з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі</p>
--	--	---

		<p>технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 року – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за</p>
--	--	--

		<p>статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтувальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту <u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u></p> <p>Асоціація ознайомила з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилання на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилання на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.</p> <p>Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.</p> <p>Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування</p>		<p>Загальна позиція. Враховується частково 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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуючому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проекті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проєктах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «УКРЕНЕРГО», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірку ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;
- Зниження рівня оплат;

- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)

для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

<p>передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПРАТ «Укргідроенерго» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проект Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірного зростання тарифів на 2023 рік.</p>	
<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листу від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проектів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «Енергоатом», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «Енергоатом» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «Енергоатом».</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР враховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками</p>

<p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахуовуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затвержені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p>	<p>Не враховано</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</p>

<p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішуються. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	<p>енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проєкту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2706»
(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для
ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» за методологією «Витрати+»)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на рівні: для 1 класу напруги – 758,68 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 665,98 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції: <i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на рівні: для 1 класу напруги – 655,28 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 422,14 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</i></p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні</p>

		<p>3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень</p>
--	--	---

		<p>тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи може бути актуалізовано.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту <u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u> Асоціація ознайомила з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилення на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін па ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилення на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.</p>	<p>Загальна позиція.</p> <p>Враховано частково</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище</p> <p>Під час здійснення заходів</p>	

<p>Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.</p> <p>Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.</p> <p>Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.</p> <p>Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.</p>	<p>державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності</p>
<p><u>ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)</u></p> <p>Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуючому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проекті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.</p> <p>У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проектах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «УКРЕНЕРГО», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.</p> <p>Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Зниження обсягів розподілу; - Зниження рівня оплат; - Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій. 	

<p>Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».</p> <p>Суттєве зростання тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:</p> <p>для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%) для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).</p> <p>При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПрАТ «Укргідроенерго» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проєкт Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірного зростання тарифів на 2023 рік.</p>	
<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листу від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проєктів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проєктами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проєктами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», лише в рамках одного місяця, щонайменше на</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів «НЕК«УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».</p>	
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахуовуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)

Проектами оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.

У запропонованому обґрунтуванні до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.

Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.

Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.

Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.

ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))

Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.

Не враховано

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище

Враховано

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2711»
(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для
ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» за методологією «Витрати+»)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:</i></p> <p>для 1 класу напруги – 393,50 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для 2 класу напруги – 1 437,69 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><i>«тарифи на послуги з</i></p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції: <i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на рівні:</i></p> <p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:</i></p> <p>для 1 класу напруги – 352,19 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для 2 класу напруги – 1 283,02 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><i>«тарифи на послуги з розподілу</i></p>

<p>розподілу електричної енергії на території м. Новий Розділ Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:</p> <p>для 1 класу напруги – 305,23 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для 2 класу напруги – 1 633,73 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>електричної енергії на території м. Новий Розділ Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:</p> <p>для 1 класу напруги – 266,78 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для 2 класу напруги – 1 478,61 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><u>Обґрунтування:</u></p> <p>1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у</p>
---	--	--

		<p>розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею «Витрати на оплату праці»</p>
--	--	---

		<p>та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтувальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи може бути актуалізовано.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту <u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u> Асоціація ознайомила з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилання на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін па ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилання на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.</p> <p>Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.</p> <p>Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність</p>		<p>Загальна позиція.</p> <p>Враховано частково</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності</p>

застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проекті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проектах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку НЕК «УКРЕНЕРГО», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;

- Зниження рівня оплат;

- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проекті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)

<p>для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).</p> <p>При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПрАТ «Укргідроенерго» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проект Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірного зростання тарифів на 2023 рік.</p>	
<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листу від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проектів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «Енергоатом», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>«ЕНЕРГОАТОМ».</p> <p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуючий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована</p> <p>пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p>	<p>Не враховано</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих</p>

<p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	<p>матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище</p>
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

**Таблиця узгодження позицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2707»
(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для
ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» за методологією «Витрати+»)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на рівні: для 1 класу напруги – 51,12 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 3 286,99 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції:</p> <p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на рівні: для 1 класу напруги – 45,37 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 3 086,80 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</i></p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат</p>

		<p>електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю <i>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку»</i> перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і</p>
--	--	---

		<p>внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 року – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтю «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
--	--	---

Загальні зауваження до проєкту

АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)

Асоціація ознайомилась з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.

Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.

До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилання на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін па ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилання на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018р. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Загальна позиція.

Враховано частково

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

Враховано частково

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуючому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проєкт Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проєктах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку Укренерго, тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;

- Зниження рівня оплат;

- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)

для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проєкт Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірною зростання тарифів на 2023 рік.

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності

ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)

Пропозиції до Проектів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.

Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).

У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).

Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.

Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.

В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.

Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».

ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».

Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.

У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо

**Не враховано
Недостатньо обґрунтована
пропозиція**

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

**Не враховано
Недостатньо обґрунтована
пропозиція**

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема

<p>необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН , ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022р на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового</p>	<p>Не враховано</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>зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішиться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	<p>витрат електричної енергії на її розподіл», НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище</p>
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2710»
(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» за методологією «Витрати+»)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 214,29 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 671,17 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</i></p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції: <i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на рівні: для 1 класу напруги – 194,41 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 638,61 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</i></p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчному ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість). Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчному ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі</p>

		<p>електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю <i>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку»</i> перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею <i>«Витрати на оплату праці»</i> та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>
--	--	---

		<p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовано.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту <u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u> Асоціація ознайомилась з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилення на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилення на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.</p> <p>Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.</p> <p>Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.</p> <p>Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з</p>		<p>Загальна позиція. Враховано частково</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>

фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проекті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проектах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як ПрАТ «НЕК«Укренерго», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку ПрАТ «НЕК «Укренерго», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірку ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;
- Зниження рівня оплат;
- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проекті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)

<p>для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).</p> <p>При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПрАТ «Укргідроенерго» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проект Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірнього зростання тарифів на 2023 рік.</p>	
<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проектів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умов діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4 106 грн/МВт-год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4 802 грн/МВт-год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів ПрАТ «НЕК «Укренерго» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».</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 враховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН, ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</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 урахуваючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022. Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022</p>	<p>Не враховано</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків</p>

<p>в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проєкт такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішаться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	<p>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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проєкту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та</p>	<p>Враховано</p>

зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.	
--	--

**Таблиця узгодження позицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2708»
(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для
ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» за методологією «Витрати+»)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на рівні: для 1 класу напруги – 65,93 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 719,44 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції:</p> <p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на рівні: для 1 класу напруги – 58,79 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 677,12 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</i></p> <p><u>Обґрунтування:</u> 1. У зв'язку з тим що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат</p>

		<p>електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку» перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і</p>
--	--	--

		<p>внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.12.2022 року – 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтю «Витрати на оплату праці» та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
--	--	---

Загальні зауваження до проєкту

АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)

Асоціація ознайомилась з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.

Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.

До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилання на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін па ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.

Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилання на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2015р. № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Загальна позиція.

Враховано частково

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

Враховано частково

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проєкту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуючому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проєкт Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проєктах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «УКРЕНЕРГО», так і ОСР. Наразі Регулятор проводить планову перевірку Укренерго, тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.

Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:

- Зниження обсягів розподілу;

- Зниження рівня оплат;

- Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».

Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:

для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%)

для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%).

При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проєкт Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірною зростання тарифів на 2023 рік.

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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності

<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проектів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ».</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахувавши виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР урахувавши виникнення ризику значного дефіциту коштів</p>

<p>необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН , ВДР та балансуєчий ринок, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	<p>на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022р на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022р. в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилення на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового</p>	<p>Не враховано</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>зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішиться. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	<p>витрат електричної енергії на її розподіл», НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище</p>
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проекту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2709»
(щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 для АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»
за методологією «Витрати +»)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на рівні: для 1 класу напруги – 362,17 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1600,28 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Пропонується винести на засідання Комісії в такій редакції: «тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на рівні: для 1 класу напруги – 326,14 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1468,00 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><u>Обґрунтування:</u></p> <p>1. У зв'язку з тим що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на</p>

		<p>балансуючому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу). При цьому, частка купівлі технологічних витрат електричної енергії у ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» – 0 (згідно з постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206).</p> <p>2. Статтю <i>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку»</i> перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год).</p> <p>3. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.12.2022 року – 377,18 грн/МВт·год.</p> <p>4. Враховано оновлений рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 218,25 грн/МВт·год.</p> <p>5. Підхід щодо визначення рівня витрат за статтею <i>«Витрати на оплату праці»</i> та пов'язаних з нею статей є незмінним, який наведено у обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p>
--	--	--

		<p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовано.</p>
<p>Стаття «1.2. Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» - 1 575 998 тис. грн.</p>	<p><u>ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ - ЕНЕРГО» (лист від 20.10.2022 № 547)</u></p> <p>Витрати збільшуються на 230 % у порівнянні зі структурою тарифу за постановою НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2709». При цьому, середньомісячне значення індексу Base на РДН у 2021 році (торгова зона «ОЕС України») було 1 802,34 грн/МВт.год (без ПДВ), а за 2022 рік - 2 518,72 грн/МВт.год (без ПДВ). Тобто у порівнянні з 2021 роком, середня ціна на РДН збільшилась на 140 %.</p> <p>Вважаємо, що потрібно переглянути у бік зменшення на 90 % статтю «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» з урахуванням збільшення середньомісячного значення індексу Base на РДН у 2022 році відносно 2021 року. Крім того, на цей час граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку залишаються без змін у порівнянні з 2021 роком.</p>	<p>Враховується частково. Застосовано загальний підхід.</p> <p>У зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, здійснено перерахунок статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл». При цьому середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року на рівні 3 553,08 грн/МВт.год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу).</p> <p>Також зазначаємо, що постановою КМУ від 28.10.2022 № 1206 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. № 483», передбачено, зокрема, що</p>

		з грудня 2022 року для ОСР припиняється закупівля частки ТВЕ по зниженій ціні.
<p>Статті «1.3.Витрати на оплату праці» - 966 628 тис. грн. та «1.4.Відрахування на соціальні заходи» - 212658 тис. грн.</p>	<p>Витрати збільшуються на 11 % у порівнянні зі структурою тарифу за постановою НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2709», при цьому відповідно до статистичних даних Держкомстату середня заробітна плата (січня 2022) в Україні складає 14577 грн. на місяць, а у м. Києві – 15 152 грн. на місяць.</p> <p>Вважаємо, що з огляду на загальний ринок праці в Україні та на військову збройну агресію з боку РФ, в умовах якої працює виробничий персонал промислових підприємств України, збільшувати витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи з боку АТ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» є неприпустимим по відношенню до працівників інших галузей.</p>	<p>Не враховується. Застосовано загальний підхід до розрахунку цієї статті.</p> <p>Розрахунок статті витрат здійснено відповідно до постанови НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з метою врахування об'єктивних чинників, зокрема основних прогностичних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2022 – 2024 роки, затверджених постановою КМУ від 31.05.2021 № 586. Підхід щодо визначення рівня витрат за цією статтею наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>
<p>ЗАГАЛЬНІ ЗАУВАЖЕННЯ ДО ПРОЄКТУ</p> <p><u>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ (лист від 24.10.2022 № 167-СЛ-09-1022)</u></p> <p>Асоціація ознайомилась з Проєктами, обґрунтуванням щодо їх схвалення та зазначає.</p> <p>Проєктами пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, передбачивши у структурах тарифів запропоновані ОСР необхідні витрати для покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>До зазначеного стосовно підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії слід зауважити, що у запропонованому обґрунтуванні до Проєктів йде посилення на розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що гуртуються на не прийнятій в остаточній редакції постанові НКРЕКП «Про встановлення граничних цін па ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку», проєкт якої був лише оприлюднений, а відтак і розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії є такими, що не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p> <p>Крім цього, у запропонованому обґрунтуванні як обґрунтування права НКРЕКП ініціювання встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії як засобу державного регулювання у сфері енергетики йде посилення на норми пунктів 4.2 глави 4 та 7.8 глави 7</p>		<p>Враховано частково</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2022 рік, НКРЕКП</p>

Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, якими передбачається можливість НКРЕКП ініціювати перегляд тарифів на послугу з передачі електричної енергії.

Натомість, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи лише з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є питанням доцільності, а тому тарифи на послуги з розподілу електричної енергії можна вважати економічно необґрунтованими.

Тому, вважаємо, що потребує підготовка окремого економічного обґрунтування - розрахунку підвищення тарифів, тобто, представити тариф як економічний важіль, який дозволить, створити економічне підґрунтя для реалізації необхідних заходів щодо вдосконалення технологічного процесу, підвищувати ефективність застосування матеріальних та енергетичних ресурсів.

Одночасно, слід наголосити, що підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до ще більшого погіршення розрахунків за електричну енергію, споживачі зіткнуться з фінансовими проблемами, які призведуть до значного зниження об'ємів виробництва, тобто, прибутковості. Бізнес може зіткнутися з такими проблемами, як зниження якості товарів і послуг; збільшення собівартості продуктів виробництва, зниження конкурентності на ринку, що, в свою чергу, матиме вплив на здатність сплачувати податки і заробітні плати та викличе циклічний процес підняття цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

Таким чином, Асоціація вважає, що підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованими, їх підвищення у період дії в Україні воєнного стану призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги так і на електричну енергію.

визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 26.10.2022 № ESP-140-NEURC-2022-10-26)

Одним з факторів зростання тарифів є їх коригування з урахуванням проекту Постанови щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, яка має вплив на розрахунок технологічних витрат в тарифах ОСП та ОСР та витрат на електричну енергію для господарчих потреб для ОСР. Слід зазначити, що в проекті Постанови щодо встановлення граничних цін були внесені зміни, які підвищують їх рівень. Наразі дана Постанова не прийнята, тому при розрахунку тарифів необхідно врахувати вплив її фінального варіанту.

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, дані зміни не були відображені в енергетичному балансі України. Отже, ефект пов'язаний із скороченням бази розрахунку тарифів не враховується у всіх проектах змін до тарифів. Вплив вищезазначеного фактору є суттєвим та його неврахування вже призвело до значного недоотримання доходу як НЕК «Укренерго», так і ОСР. Наразі Регулятор

<p>проводить планову перевірку НЕК «Укренерго», тому ПЕБ рекомендує провести коригування недоотриманого доходу з тарифів на послуги з передачі та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на підставі результатів проведеної перевірки. Для ОСР рекомендується провести перевірки ліцензіатів за 2021-2022 роки у найкоротші строки.</p> <p>Також наразі ПЕБ проводить оцінку дефіциту ОСР з урахуванням наступних факторів:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Зниження обсягів розподілу; - Зниження рівня оплат; - Використання обігових коштів та коштів інвестиційної програми на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій. <p>Пропонуємо обговорити результати проведеного аналізу з метою обґрунтованого включення дефіциту у тарифи 2023 року, так як запропонована підтримка ОСР не була передбачена в проєкті першого читання Закону України «Про Державний бюджет на 2023 рік».</p> <p>Суттєве зростання тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:</p> <ul style="list-style-type: none"> для 1 класу – 310 грн/МВт год (збільшення на 84%) для 2 класу – 1 627 грн/МВт год (збільшення на 67%). <p>При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 54% тарифу ОСР. Отже, 46% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму. Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності НАЕК «Енергоатом» та ПРАТ «Укргідроенерго» виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО. Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік разом зі змінами до ПСО для побутових споживачів. Також у разі наявності джерел фінансування рекомендуємо розглянути можливість внесення змін щодо фінансування дефіциту ОСР в Проєкт Закону «Про Державний бюджет на 2023 рік» до другого читання, що призведе до помірної зростання тарифів на 2023 рік.</p>	
<p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 17.10.2022 № 01-14967/50-вих та від 28.10.2022 № 01-15677/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції до Проєктів постанов оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП є такими, що не враховують умов діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР враховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею</p>

<p>Так, відповідно до діючих тарифів на передачу та розподіл, вартість послуги за вересень 2022 року становить 6,4 млрд грн (з ПДВ), ціна універсальної послуги становить 4106 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>У разі застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів для вартості послуги на вересень 2022 року, вартість такої послуги може скласти 8 млрд грн (з ПДВ), при цьому ціна універсальної послуги збільшилася б на 17 %, що становитиме 4802 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у розмірі 1,6 млрд грн (з ПДВ) лише за один місяць.</p> <p>Окрім цього, збільшення зазначених тарифів призведе до додаткових витрат Компанії у розмірі 784 млн грн (без ПДВ) за послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та 1,6 млн грн (без ПДВ) за послуги з передачі (всього 785,6 млн грн) за один місяць.</p> <p>В результаті, застосування запропонованих проектами НКРЕКП тарифів призведе до загального збільшення додаткових витрат ДП «НАЕК «Енергоатом», лише в рамках одного місяця, щонайменше на 2,4 млрд грн.</p> <p>Враховуючи, що за розрахунками Компанії, у разі відсутності відпуску електроенергії ЗАЕС, а також за умови збереження тарифів НЕК «Укренерго» на поточному рівні та незмінної моделі розрахунку послуги, ДП «НАЕК «Енергоатом» має великі ризики отримання від'ємного фінансового результату. Застосування запропонованих проектами НКРЕКП, підвищених тарифів значно погіршує фінансовий стан ДП «НАЕК «Енергоатом».</p>	<p>електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» (лист від 28.10.2022 № 2022/10/28/17)</u></p> <p>На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 17.12.2021 прийнято рішення щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2022: із застосуванням стимулюючого регулювання та за методологією «Витрати+».</p> <p>Необхідність зміни тарифів обґрунтована тим, що спостерігається зниження розрахунків за електричну енергію, зокрема за послуги з розподілу електричної енергії, що ставить під загрозу належне виконання зобов'язань, передбачених діючими тарифами, зокрема щодо купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p> <p>У зв'язку із зазначеним, НКРЕКП отримала чисельні звернення від операторів системи розподілу щодо необхідності перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії в зв'язку з необхідні обсяги витрат для покриття дефіциту обігових коштів, оскільки у період дії воєнного стану в Україні, забезпечення розподілу електроенергії на належному якісному рівні є необхідною умовою</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР ураховуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів на фінансування витрат, зокрема пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>функціонування всіх галузей економіки України, військово-промислового комплексу, соціальних потреб населення тощо.</p> <p>Однак при розрахунку тарифів на розподіл використовується максимальний прайскеп, який ще не прийнятий.</p> <p>Відповідно до ч. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають прийматися на підставі, у межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією і законами України, з урахуванням права особи на участь у процесі прийняття рішення, відповідати меті, з якою повноваження надані, бути обґрунтованими, відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності.</p> <p>Але враховуючи, що формування ціни електричної енергії відбувається виробниками, що може свідчить про підняття ними ціни або не балансування вироблених обсягів, що впливає на РДН , ВДР та балансує ринку, максимальний прайскеп буде зростати постійно і постійно буде відбуватись збільшення тарифу на послуги з розподілу.</p> <p>А зниження розрахунків за електричну енергію та дефіцит обігових коштів у ОСР не являється економічним обґрунтування необхідності підняття тарифу на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Таким чином, оприлюднений проект постанови НКРЕКП щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.12.2022 року не має належного обґрунтування, що свідчить про відсутність підстав для прийняття постанов.</p>	
<p><u>ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» (лист від 24.10.2022 № 104)</u></p> <p>Проектами оприлюдненими 19.10.2022 на сайті НКРЕКП пропонується внести зміни до постанов НКРЕКП стосовно зміни величини тарифів на послуги з розподілу електричної енергії вже з 01.12.2022 в частині підвищення тарифів. Таке підвищення зумовлено переглядом структури витрат, що закладаються в основу тарифу на розподіл кожного окремого ОСР з метою покриття дефіциту обігових коштів.</p> <p>У запропонованому обґрунтуваннях до Проектів йде посилання на розрахунки тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, які ґрунтуються на редакції постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансує ринку», яка ще не прийнята. Проект такої постанови було лише оприлюднено. Тобто в часовому проміжку хронологія підстави підняття тарифу, як причини, та настання наступної події, як наслідку, порушено. За порушення причинно-наслідкового зв'язку, розрахунки запропонованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії не можуть бути затверджені до прийняття відповідного рішення НКРЕКП з цього питання.</p>	<p>Не враховано.</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 здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.12.2022.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>Як було оприлюднено НКРЕКП в обґрунтуванні, зміна відбувається лише в окремих складових тарифів на розподіл електричної енергії. Як було озвучено на засіданні НКРЕКП від 18.10.2022 зміни в тариф необхідно внести в частині статті заробітної плати. Тому, здійснювати перерахунок окремих складових витрат тарифу на послуги з розподілу електричної енергії виходячи з пропорційності зміни граничних цін на РДН, ВДР та БР є економічно необґрунтованим.</p> <p>Вважаємо доцільним здійснення окремого економічно обґрунтованого розрахунку підвищення тарифів.</p> <p>Підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії призведе до погіршення стану розрахунків за електричну енергію на фоні зростання цін на критично важливі продукти та товари першочергового вжитку. Зниження попиту на товари відразу зменшить пропозицію, а значить обсяги виробництва і споживання електричної енергії. Прибутковість знизиться, на фоні збільшення собівартості продукції якість товарів погіршиться, збільшиться безробіття, з'являться проблеми з виплатою соціальних та пенсійних забезпечень. А питання в енергетичному бізнесі не вирішуються. Дефіцит грошових коштів, пов'язаний з несплатою за отриману електричну енергію та надані послуги з розподілу буде мати місце і при збільшених тарифах.</p> <p>Таким чином, ми вважаємо, підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії економічно необґрунтованим рішенням на фоні воєнного стану в Україні, що відразу призведе до стрімкого зростання цін, як на товари та послуги, так і на електричну енергію.</p>	
<p><u>ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ» (лист від 17.10.2022 № 71 (надійшов до схвалення проєкту постанови))</u></p> <p>Пропонуємо залишити граничні ціни на ринок «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку на рівні, що визначений Постановою НКРЕКП «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» від 25.02.2022 за № 332 (зі змінами). Та зробити перегляд тарифів на розподіл з урахуванням прайс-кепів, які діють на сьогодні, а не тих які планується затвердити.</p>	<p>Враховано</p>