

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:</p> <p>1) тарифи на послуги з передачі електричної енергії на рівні:</p> <p>для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електromеталургії) – 592,89 грн/МВт*год (без урахування податку на додану вартість)</p> <p>для підприємств «зеленої» електromеталургії на рівні 412,68 грн/МВт*год (без урахування податку на додану вартість)</p>		<p>Підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення:</p> <p>1) Статтю витрат «Послуги ЧАЕС, яка є складовою статті витрат «послуги виробничого характеру», скориговано відповідно до додаткових пояснень, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 30.10.2023 № 01/57035.</p> <p>2) При визначенні статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» враховано прогнозований середньорічний рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2024 рік у розмірі 4 200 грн/МВт*год (без урахування податку на додану вартість) та співвідношення обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами для закупівлі на РДД, РДН та на балансуєчому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно.</p> <p>3) При визначенні статті «Витрати на послуги оператора ринку» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії (інформація щодо</p>

		<p>загального обсягу купівлі витрат надана НЕК «УКРЕНЕРГО»).</p> <p>4) Статтю витрат «послуги зв'язку», яка є складовою статті витрат «Інші операційні витрати», визначено на підставі фактичних витрат діяльності з передачі електричної енергії за 9 місяців 2023 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, та ½ обсягу коштів, визначеного як різниця між пропозиціями компанії та здійсненим розрахунком на базі фактичних витрат (з урахуванням додаткового обґрунтування, наданого НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 06.11.2023 № 01/59107).</p> <p>5) Статтю витрат «Страхування», яка є складовою статті витрат «Інші операційні витрати», визначено з врахуванням витрат на добровільне медичне страхування для демобілізованих працівників відповідно до додаткових пояснень, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2023 № 01/65102).</p> <p>6) Статтю витрат «Інформаційно-обчислювальні послуги», яка є складовою статті витрат «Інші операційні витрати», визначено відповідно до додаткових пояснень, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 06.11.2023 № 01/59107.</p> <p>7) Статтю «Витрати з Прибутку, у тому Капітальні інвестиції» зменшено на суму 38 624 тис. грн, яку НЕК «УКРЕНЕРГО» має врахувати в Інвестиційній програмі, як джерело «реактивна електроенергія».</p>
--	--	---

		<p>8) Статті «витрати на погашення кредитів» та «Фінансові витрати (відсотки за банківський кредит)» якими передбачено витрати на повернення «тіла» кредитних коштів та «відсотків» за їх користування за кредитними угодами з міжнародними фінансовими інституціями та державними банками (з урахуванням підписання НКРЕКП субкредитних Угод до таких договорів), перераховано на 2024 рік з урахуванням прогнозованих середньоарифметичних курсів дол.США та Євро на рівнях, що склалися з 01 листопада 2023 року по 30 листопада 2023 року, збільшених на 5 % – 37,96 грн/дол.США та 40,96 грн/євро відповідно;</p> <p>Водночас, з урахуванням листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 25.11.2023 № 01/64428, зменшено на 4,1 млрд грн витрати за статтею «витрати на погашення кредитів» на суму очікуваних домовленостей в частині реструктуризації кредитних зобов'язань за договорами, укладеними з державними банками.</p> <p>9) При визначенні статті «витрати на спеціальні обов'язки із забезпечення загальносуспільних інтересів: <u>із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств</u> враховано актуалізовану: прогнозу середню ціну продажу електричної енергії приватними домогосподарствами на 2024 рік – 6 871,25 грн/МВт·год., відповідно до пропозицій, наданих структурним підрозділом НКРЕКП (перераховано з урахуванням актуалізованого прогнозованого середньоарифметичного курсу Євро на 2024</p>
--	--	---

		<p>рік, що склався з 01 листопада 2023 року по 30 листопада 2023 року, збільшеного на 5% – 40,96 грн/євро; прогнозовану середньорічну ціну продажу постачальниками універсальних послуг електроенергії, купленої у приватних домогосподарств, на РДН на 2024 рік – 4 200 грн/МВт·год;</p> <p><u>із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств»</u> враховано</p> <p>актуалізований прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію на 2024 рік – 5 365,38 грн/МВт·год., відповідно до пропозицій, наданих структурним підрозділом НКРЕКП (перераховано з урахуванням актуалізованого прогнозованого середньоарифметичного курсу Євро на 2024 рік – 40,96 грн/євро; прогнозовану ціну продажу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» електричної енергії, купленої у виробників на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії, на 2024 рік – 3 900 грн/МВт·год;</p> <p>10) При визначенні статті «Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» враховано актуалізований середньозважений «зелений» тариф СЕС – 5 608,45 грн/МВт·год., відповідно до пропозицій, наданих структурним підрозділом НКРЕКП (перераховано з урахуванням актуалізованого прогнозованого</p>
--	--	--

		<p>середньоарифметичного курсу Євро на 2024 рік – 40,96 грн/євро);</p> <p>11) «Обсяг передачі електричної енергії» оновлено згідно з розрахунками, наданими НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 17.11.2023 № 1027-ДСК (разом з додатками 1025-ДСК та 1026-ДСК), здійсненими відповідно до Прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2024 рік, який затверджено Міністерством енергетики України 13.11.2023.</p> <p>12) У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік у разі зміни складових може бути актуалізовано.</p>
<p>Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:</p> <p>1) тарифи на послуги з передачі електричної енергії на рівні: для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електromеталургії) – 592,89 грн/МВт*год (без урахування податку на додану вартість) для підприємств «зеленої» електromеталургії на рівні 412,68 грн/МВт*год (без урахування податку на додану вартість)</p>	<p><u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» лист від 22.11.2023 № АК-861</u> Оптимізувати структуру тарифу на передачу електроенергії на 2024 р. та зберегти тариф на передачу електроенергії на поточному рівні 485,10 грн/МВт.год.</p> <p><u>Федерація металургів України лист від 22.11.2023 № 5137</u> Федерація металургів України виступає категорично проти підвищення тарифу на передачу електричної енергії. Зростання тарифного навантаження на українських металургів призведе до додаткових річних витрат галузі. Федерація металургів України просить НКРЕКП оптимізувати витрати передачі електричної енергії та оновити прогноз обсягу її споживання у 2024 році відповідно до наданих пропозицій та зберегти тариф на передачу електричної енергії на поточному рівні 485 грн/МВт.год.</p> <p><u>ПАТ «Запоріжсталь» лист від 23.11.2023 № 33/2032084</u> Враховуючи небезпеку безконтрольного необгрунтованого зростання вартості передачі електроенергії просимо зберегти тариф на передачу електроенергії у 2024 р. на поточному рівні 485,10 грн/МВт.год.</p> <p><u>АТ «Марганецький ГЗК» лист від 24.11.2023 № 3258/1</u></p>	<p>Загальна позиція Не враховується Недостатньо обгрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2024 рік</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.</p>

Запропонований тариф на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» в 2024 році у розмірі 592,89 грн./МВт.год не може бути прийнятий, так як визначений тариф є необґрунтованим (сума складової тарифу є не розкритою), надмірно завищеним й неприйнятним. Крім цього, зважаючи на те що в Україні йде війна, будь яке збільшення тарифу є недопустимим і відстрочити розгляд цього питання до закінчення воєнного стану.

«Волинь-Цемент» філія ПРАТ «Дікергофф Цемент Україна» лист від 24.11.2023

Враховуючи сьогоденню ситуацію з динамічним ціноутворенням на ринку, пропонуємо для розрахунку ефекту від заявленого зростання тарифу на передачу електроенергії за базу взяти бюджетну ціну на 2024 рік 4 810 грн/МВт*год, що відповідає динаміці підвищення закупівельних цін (поточна ціна 4 436,55 + транспортування ПРАТ "Рівнеобленерго" 190,3 грн/МВт*год без ПДВ).

Українська науково-промислова асоціація «УКРКОКС» лист № 241-АС

Укркокс просить НКРЕКП оптимізувати структуру витрат тарифу на передачу електричної енергії та зберегти тариф на передачу електричної енергії на 2024 р. на поточному рівні 485 грн/МВт.год.

АТ «Нікопольський завод феросплавів» лист від 27.11.2023 № 7-6310

Оптимізувати структуру тарифів на 2024 рік та залишити його на чинному рівні.

Українська Асоціація виробників феросплавів та іншої електрометалургійної продукції лист від 24.11.2023 № 72/ЕЕ-23

Враховуючи поточну ситуацію в країні, просимо підтримати енергоємну металургійну галузь та зупинити цей потік постійного збільшення тарифу.

Асоціація «Укрцемент» лист від 24.11.2023 № 56

Для перегляду вартості тарифу на передачу електроенергії в сторону підвищення пропонуємо взяти показник інфляції з Закону про Державний бюджет України на 2024 рік, який становить 9,7 %. Зважаючи, що цемент є основною складовою для будівництва та відбудови, просимо оптимізувати структуру тарифу на передачу електроенергії на 2024 р. із встановленням його на рівні не вище 9,7 % - 532,15 грн/МВт.год.

**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРАЛЬНИЙ
ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» лист від 24.11.2023
№ 3487/45**

Збільшення тарифів негативно вплине на собівартість виробництва, знизить конкурентоспроможність продукції комбінату, призведе до істотного зниження обсягу виробництва чи навіть зупинки підприємства з усіма наслідками, що спричинить скорочення робочих місць, зменшення доходів, податкових і валютних доходів до бюджету.

Враховуючи зазначене просимо зберегти тариф на передачу електроенергії у 2024 р. на поточному рівні 485,10 грн/МВт.год.

**ТОВ «ПОБУЖСЬКИЙ ФЕРОНІКЕЛЕВИЙ КОМБІНАТ» лист від
24.11.2023 № 10-2411**

На сьогоднішній день, в результаті збройної агресії РФ та розв'язання повномасштабної війни проти України, наше підприємство і вся металургійна галузь переживають надзвичайно важкий період. Блокада морських портів, логістичні проблеми доставки сировини, підвищення цін на паливо - мастильні матеріали, падіння цін та попиту на світовому ринку готової продукції, зруйнування ракетними ударами у жовтні 2022 року електричної підстанції призвели до повного припинення металургійного виробництва нашим підприємством. На сьогоднішній день більшість працівників звільнена, очікується нова хвиля скорочень. Враховуючи вищевикладене, звертаємось з проханням зберегти тарифи на передачу електричної енергії на 2024 рік без змін.

Федерація роботодавців України лист від 27.11.2023 № 23-1-677

На тлі війни та гострого дефіциту енергоресурсів подальше зростання тарифу на передачу електричної енергії матиме негативний вплив на конкурентоздатність продукції української промисловості як в межах України, так і закордоном. Федерація роботодавців України пропонує не змінювати та залишити на рівні 485,10 грн/МВт.год

ПрАТ «Укргідроенерго» лист від 27.11.2023 № 20-10/4476

Підвищення тарифів на послуги з передачі електричної енергії НЕК «Укренерго» на 2024 рік спричинить погіршення фінансового стану ПрАТ «Укргідроенерго», що потягне за собою негативні наслідки. Слід зазначити, що на Товариство постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії» покладено

	<p>спеціальні обов'язки із забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – ПСО), а підвищення тарифів на послуги з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «Укренерго» на 2024 рік значно збільшить витрати Товариства на оплату цих послуг, що зі свого боку призведе до невиконання Товариством своїх обов'язків щодо ПСО для населення.</p> <p>Зважаючи на зазначене, пропонуємо тарифи на послуги з передачі електричної енергії НЕК «Укренерго» на 2024 рік залишити без змін.</p> <p><u>Українська вітроенергетична асоціація, Європейсько-українське енергетичне агентство, Українська асоціація відновлюваної енергетики та Асоціація сонячної енергетики України лист від 23.11.2023 № 23-11/2023</u></p> <p>Тарифи на послуги з передачі мають бути економічно обґрунтованими та включати всі витрати, які НЕК «Укренерго» має покривати протягом року. Наявність коштів у системного оператора – це запорука наявності доступу до електроенергії у населення та бізнесу, який і так потерпає суттєво від перерв в роботі через оголошення повітряних тривог та інші обмеження воєнного стану. Це обов'язок створити такі умови для системного оператора, за яких НЕК «Укренерго» матиме ресурси на швидке відновлення у разі обстрілів, терористичних атак, кібератак та на здійснення планових ремонтів.</p> <p>Наголошуємо, що тариф на передачу повинен повністю покривати потреби НЕК «Укренерго» та за умови дефіциту оперативно коригуватися Регулятором.</p> <p><u>НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» лист від 24.11.2023 № 01-24312/04-вих</u></p> <p>ДП «НАЕК «Енергоатом» пропонує залишити тарифи НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії на діючому рівні до вирішення питання удосконалення фінансового механізму покладення спеціальних обов'язків та компенсації учасникам ринку електричної енергії витрат, пов'язаних із виконанням покладених на них спеціальних обов'язків.</p>	
<p>«Операційні витрати» – 23 693 876 тис. грн</p>	<p><u>АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 22.11.2023 № І-10/13</u></p> <p>Зростання частини операційних витрат:</p> <p>Проект тарифу включає в себе зростання операційних витрат на паливно-мастильні матеріали, сировину та матеріали. Вважаємо, що ці витрати «НЕК «УКРЕНЕРГО» може самостійно компенсувати, наприклад за рахунок відрахувань на соц.заходи, які на сьогодні НЕ доречні й мають бути взагалі виключені. Також слід зазначити, що зростання цих витрат по відношенню до структури тарифу на 2023 рік сягає 141-219 відсотків.</p> <p>Використання в розрахунках витрат на відновлення у зв'язку з війною:</p>	<p>Загальна позиція Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок складових цієї статті витрат тарифу на послуги з передачі електричної енергії 2024 рік.</p>

	<p>Розрахунок складових витрат «Послуг виробничого характеру», «Витрат на ремонт», «Витрати та послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації», «Витрати на юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги та судовий збір (у т.ч. «Проведення незалежної оцінки майна НЕК «Укренерго», яке пошкоджено або знищено внаслідок збройної агресії російської федерації», «Вартість юридичних послуг, які включають в себе супроводження арбітражного розгляду позову до держави-агресора»).</p> <p>Що це означає для споживача:</p> <ul style="list-style-type: none"> - компенсування витрат НЕК «Укренерго»; - додаткові витрати для споживача; - зменшення платоспроможності й т.д. <p>Що це означає для НЕК «Укренерго»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - майбутні прибутки. <p>Тобто, НЕК «Укренерго» відремонтує своє обладнання, сплатить за додаткові послуги та інше, по результатам судів та подальшому виставленню репарацій НЕК «Укренерго» поверне собі витрати, за які ВЖЕ заплатять споживачі. Розуміємо, що це все потребує фінансування, але вважаємо, що такі витрати мають компенсуватися державою та бути виключені з тарифу, а НЕК «Укренерго» пропонуємо звертатися до Кабінету Міністрів України по цьому питанню.</p> <p><u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» лист від 22.11.2023 № АК-861</u> Інші операційні витрати мають залишитися на рівні 2023 р. з урахуванням індексу споживчих цін 108,5%.</p> <p><u>Федерація металургів України лист від 22.11.2023 № 5137</u> Більшість операційних витрат мають зберігатися на рівні 2023 р. з урахуванням індексу споживчих цін 108,5%.</p>	<p>В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня складових витрат, які входять до операційних витрат.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.</p>
<p>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» – 13 083 198 тис. грн</p>	<p><u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії передбачити на рівні 13 386 998 тис. грн.</p> <p><u>АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» лист від 23.11.2023 № 290/04</u></p>	<p>Не враховано Оновлений підхід, застосований для розрахунку цієї статті, наведено вище.</p> <p>Загальна позиція Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>

	<p>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії наполягаємо залишити на рівні 2023 р. в розмірі 8 991 855 тис.грн.</p> <p><i>Обґрунтування</i></p> <p>В наведеному обґрунтуванні приведені цифри щодо вартості купівлі електроенергії для покриття тех.втрат, як цінового фактору підвищення витрат, але на підвищення загальних витрат за статтею впливають також кількісні показники (обсяги). Саме по цій величині не додано жодного розрахунку. Величина спрогнозована, що в теперішніх умовах воєнного стану, коли спостерігається падіння загального споживання ел.енергії, як бази для врахування кількості тех.втрат при її передачі, є питанням орієнтовним та невизначеним.</p> <p>Збільшення витрат обґрунтоване частково та лише за рахунок росту ціни на закупівлю електроенергії на покриття тех.втрат та не є достатнім вважати збільшення за статтею обґрунтованим.</p> <p>Наполягаємо залишити на рівні 2023р.</p> <p><u>ПАТ «Запоріжсталь» лист від 23.11.2023 № 33/2032084</u></p> <p>Оптимізувати витрати на технологічні втрати електроенергії з обсягу 2 ТВт.год та середньої ціни закупівлі електроенергії 4 341 грн/МВт.год – потреба складає 8,7 млрд грн.</p> <p><u>АТ «Марганецький ГЗК» лист від 24.11.2023 № 3258/1</u></p> <p>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії наполягаємо залишити на рівні 2023 р. в розмірі 8 991 855 тис.грн.</p>	<p>Оновлений підхід, застосований для розрахунку цієї статті, наведено вище.</p> <p>Довідково зазначаємо, що обґрунтування та інформація зазначена у листах НЕК «УКРЕНЕРГО» до тарифів на 2024 рік є конфіденційною.</p>
<p>«Витрати на оплату праці» – 2 821 379 тис. грн</p>	<p><u>Первинна профспілкова організація НЕК «Укренерго» лист від 16.11.2023 № 7</u></p> <p>З метою вирівнювання ситуації з оплатою праці серед працівників галузі енергетики, збільшити на 2024 рік фонд оплати праці на 53,4 %.</p> <p><u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u></p> <p>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</p> <p>Витрати на оплату праці передбачити на рівні 3 666 829 тис. грн</p> <p><u>НЕК «Укренерго» лист від 27.11.2023 № 01/64779</u></p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Не враховується</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p>

В проєктах тарифів на послуги НЕК «Укренерго» на 2024 рік передбачається зростання лише на 18,0 %, проте витрати на оплату праці є все ще значно нижчі ринкових зокрема для працівників інженерних та робочих спеціальностей з основних напрямків діяльності. Просимо НКРЕКП погодити підвищення фонду оплати праці на 30,8 % до затверджених витрат на оплату праці 2023 року.

АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 22.11.2023 № І-10/13

Кожного року керівництво НЕК «УКРЕНЕРГО» підвищує рівень заробітної платні. Чергове зростання в цьому тарифі на 18%. Всі розуміють, що їсти всім хочеться, але треба все ж розуміти, що йде війна, кількість платоспроможних підприємств знижується. На прикладі АТ «ЗФЗ» дохід персоналу знизився у працюючих більш ніж у 2 рази, а у персоналу на простой більш ніж в 3 рази.

Пункт проєкту постанови №2 про максимальний розмір заробітної плати за рахунок тарифу не може перевищувати ДЕСЯТИКРАТНИЙ РОЗМІР середньої заробітної плати взагалі добиває «простий люд».

Може все ж до розумних рамок довести цей пункт – наприклад не більше 3-х?

ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» лист від 22.11.2023 № АК-861

Витрати на оплату праці мають залишитися на рівні 2023 р. з урахуванням індексу споживчих цін 108,5%.

АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» лист від 23.11.2023 № 290/04

Витрати на оплату праці наполягаємо залишити на рівні 2023 р. в розмірі 2 390 999,00 тис.грн.

Обґрунтування

Витрати зросли на 26,3% або 5,93 грн на 1 МВт*год

В обґрунтуванні йдеться про збільшення витрат за статтею на 18% (при цьому зазначається, що базою для визначення цього відсотка індексування є індекс споживчих цін — 108,5%). Прогнозоване зростання складає — 26,3% від діючого тарифу.

Витрати за статтею необґрунтовано.

Наполягаємо залишити на рівні 2023р.

АТ «Марганецький ГЗК» лист від 24.11.2023 № 3258/1

Витрати на оплату праці наполягаємо залишити на рівні 2023 р. в розмірі 2 390 999,00 тис.грн. В обґрунтуванні йдеться про збільшення витрат за статтею на 18% (при цьому зазначається, що базою для визначення цього

	<p>відсотка індексування є індекс споживчих цін — 108,5%). Витрати за статтею необґрунтовано.</p> <p><u>Українська науково-промислова асоціація «УКРКОКС» лист № 241-АС</u> Обсяг фінансування матеріальних витрат та оплати праці є завищеним Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи та інші операційні витрати мають залишитися на рівні 2023 р. з урахуванням індексу споживчих цін 108,5%.</p> <p><u>АТ «Нікопольський завод феросплавів» лист від 27.11.2023 № 7-6310</u> Пропонуємо залишити на рівні 2023 року</p>	
<p>«Відрахування на соціальні заходи» – 620 703 тис. грн</p>	<p><u>АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 22.11.2023 № І-10/13</u> Вся країна знаходиться у складній ситуації. Підприємства навпаки знижують такі витрати, так як є більш важливі статті. Укренерго ж планує їх збільшити. Вважаємо за доцільне виключення даних витрат зі структури тарифу, або перерозподіл на зазначені вище дефіцити.</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція. Згідно з вимогами чинного законодавства статтю «відрахування на соціальні заходи» – розраховано як 22 % від витрат на оплату праці. Відповідно до Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» - єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування - консолідований страховий внесок, збір якого здійснюється до системи загальнообов'язкового державного соціального страхування в обов'язковому порядку та на регулярній основі з метою забезпечення захисту у випадках, передбачених законодавством, прав застрахованих осіб на отримання страхових виплат (послуг) за діючими видами загальнообов'язкового державного соціального страхування, при цьому страхувальниками є роботодавці та інші особи, які відповідно до цього Закону зобов'язані сплачувати єдиний внесок.</p>

	<p><u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Нарахування на витрати на оплату праці передбачити на рівні 806 702 тис. грн Розрахунки здійснено пропорційно витратам на оплату праці</p> <p><u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» лист від 22.11.2023 № АК-861</u> відрахування на соціальні заходи та інші операційні витрати мають залишитися на рівні 2023 р. з урахуванням індексу споживчих цін 108,5%.</p> <p><u>АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» від 23.11.2023 № 290/04</u> Відрахування на соціальні заходи наполягаємо залишити на рівні 2023 р. в розмірі 526 020,00 тис.грн. <i>Обґрунтування</i> Витрати зросли на 26,3% або 5,93 грн на 1 МВт*год В обґрунтуванні йдеться про збільшення витрат за статтею на 18% (при цьому зазначається, що базою для визначення цього відсотка індексування є індекс споживчих цін — 108,5%). Прогнозоване зростання складає — 26,3% від діючого тарифу. Витрати за статтею необґрунтовано. Наполягаємо залишити на рівні 2023р.</p> <p><u>АТ «Марганецький ГЗК» лист від 24.11.2023 № 3258/1</u> Відрахування на соціальні заходи наполягаємо залишити на рівні 2023 р. в розмірі 526 020,00 тис. грн. В обґрунтуванні йдеться про збільшення витрат за статтею на 18% (при цьому зазначається, що базою для визначення цього відсотка індексування є індекс споживчих цін — 108,5%). Витрати за статтею необґрунтовано.</p>	<p>Загальна позиція Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Згідно з вимогами чинного законодавства статтю «<i>відрахування на соціальні заходи</i>» – розраховано як 22 % від витрат на оплату праці.</p>
<p>«Коригування необхідного доходу (витрат)» – 4 306 098 тис. грн</p>	<p>Українська вітроенергетична асоціація, Європейсько-українське енергетичне агентство, Українська асоціація відновлюваної енергетики та Асоціація сонячної енергетики України лист від 23.11.2023 № 23-11/2023 Асоціації впевнено підтримують пропозиції Регулятора щодо компенсації за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії залишкової суми дефіциту НЕК «Укренерго» в розмірі 4,3 млрд грн без ПДВ за результатами перевірок ліцензованої діяльності 2019 – 2022 років, що не врахована в тарифах на передачу електричної енергії 2021 – 2023 років та яка відповідно до постанов НКРЕКП за результатами перевірок ліцензованої діяльності НЕК «Укренерго» за відповідні періоди має бути включена до структури тарифу. Водночас, НКРЕКП при проведенні планових перевірок НЕК «Укренерго» за 2020-2022 роки щороку встановлює як порушення недотримання НЕК</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Механізм відшкодування за минулі періоди не передбачено діючими нормативно-правовими актами.</p>

	<p>«Укренерго» вимог пункту 2 розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» від 21 липня 2020 року №810-ІХ. Згідно рішень Регулятора, прийнятих за результатами таких перевірок, НЕК «Укренерго» мав надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у Києві та Київській області «інформацію та належним чином завірені копії підтвердних документів щодо проведених та запланованих заходів стосовно відшкодування за не відпущену електричну енергію виробниками, яким встановлено «зелений» тариф, у результаті виконання команд диспетчера на зменшення навантаження протягом 2019 та 2020 років, що має містити, зокрема, але не виключно перелік учасників ринку, терміни здійснення заходів та суми відшкодування». З урахуванням результатів останньої перевірки НЕК «Укренерго» та Розпорядження НКРЕКП від 05 липня 2023 р. № 181-р «Про усунення порушень НЕК «Укренерго» зазначене вище порушення усунено не було. Оскільки структурами тарифу НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії в 2020-2023 рр. не було передбачено здійснення таких платежів, запропонований проект тарифу також не передбачає здійснення відповідних платежів, ми просимо Регулятора врахувати відповідні витрати в структурі витрат тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2024 рік.</p>	
<p>«Фінансові витрати (відсотки за банківський кредит)» – 4 887 592 тис. грн</p>	<p><u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» лист від 22.11.2023 № АК-861</u> В умовах війни включення до розрахунку тарифу 4,9 млрд грн на виплату відсотків стане непідйомним фінансовим навантаженням на промисловість. На нашу думку, виходом з ситуації стала б реструктуризація тіла та часткова капіталізація відсотків для відтермінування платежів на період після закінчення воєнного стану.</p> <p><u>Федерація металургів України лист від 22.11.2023 № 5137</u> Включення до тарифу 4,9 млрд грн на виплату відсотків під час війни та економічної кризи може стати серйозною проблемою для металургійної галузі. Оптимальним виходом з цієї ситуації є проведення реструктуризації фінансових зобов'язань та часткова капіталізація відсотків для відтермінування платежів на період після завершення воєнного стану.</p> <p><u>ПАТ «Запоріжсталь» лист від 23.11.2023 № 33/2032084</u> На час військового стану призупинити виплати по кредитах: заборгованість має бути реструктуризована, а відсотки частково капіталізовані</p> <p><u>Українська науково-промислова асоціація «УКРКОКС» лист № 241-АС</u></p>	<p>Загальна позиція Не враховується</p> <p>При розрахунку витрат за статтею «<i>фінансові витрати (відсотки за банківський кредит)</i>», враховані відсотки за користування кредитами, отриманими за кредитними угодами з міжнародними фінансовими інституціями протягом минулих періодів на цілі Інвестиційної програми та з державними банками (з урахуванням підписання НКРЕКП субкредитних Угод до таких договорів). Оновлені підходи, застосовані при визначенні зазначеної статті, наведено вище.</p> <p>Довідково зазначаємо, що з метою забезпечення збалансованої роботи ринку електричної енергії у період воєнного стану, зменшення фінансового навантаження на споживачів електричної енергії НКРЕКП</p>

	<p>Обсяг фінансових витрат НЕК «Укренерго» (відсотків по кредитах) має бути скорочений Закладання у тариф 4,9 млрд грн на виплату відсотків під час війни є занадто важким тягарем для коксохімічної промисловості. Часткова капіталізація відсотків дасть можливість відтермінування платежів на період після закінчення воєнного стану.</p> <p><u>Федерація роботодавців України лист від 27.11.2023 № 23-1-677</u></p> <p>Враховуючи війну та складне соціально-економічне становище включення до тарифу 4,9 млрд грн на виплату відсотків по ним стане непідйомним для бізнесу. Реструктуризація тіла кредитів та часткова капіталізація відсотків по ним дасть змогу відтермінувати платежі на період після закінчення воєнного стану.</p>	<p>направляла листи до Уряду, Міністерства фінансів України та НЕК «УКРЕНЕРГО» з пропозицією Уряду надати відповідні доручення щодо опрацювання питання реструктуризації коштів для погашення зобов'язань НЕК «УКРЕНЕРГО» по залучених кредитах.</p> <p>НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 25.11.2023 № 01/64428 проінформувала НКРЕКП про можливі шляхи відтермінування виконання кредитних зобов'язань за договорами, укладеними з державними банками кредиторами по договорам кредитних ліній.</p> <p>Водночас, домовленості щодо реструктуризації відсотків по залучених кредитних коштах не досягнуто.</p>
<p>«Витрати з прибутку – 9 387 315 тис. грн</p>	<p><u>АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 22.11.2023 № І-10/13</u></p> <p>Зростання прибутку:</p> <p>Ми не розуміємо як таке підприємство як НЕК «УКРЕНЕРГО» може ставити собі за мету підвищувати прибуток в умовах війни. Так закладено зростання у зв'язку з погашенням кредитів, але навіщо підвищувати капінвестиції на 345% та інші витрати з прибутку на 76%?</p> <p>Вважаємо, що прибуток має бути знижено.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Оновлений підхід, застосований для розрахунку цієї статті, наведено вище</p>
<p>«витрати на повернення залучених кредитних коштів» – 7 190 117 тис. грн</p>	<p><u>ГС «Всеукраїнська енергетична асамблея» лист від 23.11.2023 № 27-10/2023</u></p> <p>Попри важливий статус компанії, через недофінансований тариф на передачу сформувалися значні борги в енергетиці, що негативно впливає на фінансовий стан інших енергокомпаній. Така боргова криза ставить під загрозу функціонування енергетичного сектору. Зараз борги НЕК «Укренерго» на енергоринку складають близько 51 млрд грн і вони обмежують можливості інших енергокомпаній у забезпеченні стабільної роботи взимку. Для погашення цих боргів НЕК «Укренерго» вимушена брати кредити. Проте кредити не допоможуть повністю вирішити проблеми боргів, а НЕК «Укренерго» у підсумку додатково матиме фінансові зобов'язання перед кредиторами. ВЕА підтримує те, що НКРЕКП під час схвалення тарифу НЕК</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Враховано частково</p> <p>При розрахунку витрат за статтею «Витрати з прибутку «витрати на повернення залучених кредитних коштів», враховані відсотки за користування кредитами, отриманими за кредитними угодами з міжнародними фінансовими інституціями протягом минулих періодів на цілі Інвестиційної програми та державними банками (з урахуванням підписання НКРЕКП субкредитних Угод до таких договорів).</p>

	<p>«Укренерго» врахувала в ньому потребу у поверненні цих відсотків, адже ми переконані, що тарифи НЕК «Укренерго» повинні мати економічне обґрунтування, щоб компанія мала змогу платити за своїми зобов'язаннями та перестала формувати борги</p> <p><u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Витрати на повернення коштів за позиками передбачити на рівні 7 243 773 тис. грн.</p> <p><u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» лист від 22.11.2023 № АК-861</u> В умовах війни включення до розрахунку тарифу 7,2 млрд грн на повернення заборгованості НЕК «Укренерго» стане непідйомним фінансовим навантаженням на промисловість. На нашу думку, виходом з ситуації стала б реструктуризація тіла та часткова капіталізація відсотків для відтермінування платежів на період після закінчення воєнного стану.</p> <p><u>Федерація металургів України лист від 22.11.2023 № 5137</u> Включення до тарифу 7,2 млрд грн на погашення заборгованості НЕК «Укренерго» під час війни та економічної кризи може стати серйозною проблемою для металургійної галузі. Оптимальним виходом з цієї ситуації є проведення реструктуризації фінансових зобов'язань та часткова капіталізація відсотків для відтермінування платежів на період після завершення воєнного стану.</p> <p><u>Українська науково-промислова асоціація «УКРКОКС» лист № 241-АС</u> Витрати на повернення залучених кредитних коштів отриманих НЕК «Укренерго» не мають включатися до розрахунку тарифу В період війни підвищувати тариф заради виплати тіла кредитів минулих років (7,2 млрд. грн) є необґрунтованим. Тіла кредитів мають бути реструктуровані для відтермінування платежів на період після закінчення воєнного стану.</p> <p><u>Федерація роботодавців України лист від 27.11.2023 № 23-1-677</u> Враховуючи війну та складне соціально-економічне становище включення до тарифу 7,2 млрд грн на повернення заборгованості НЕК «Укренерго» стане непідйомним для бізнесу.</p>	<p>НКРЕКП направляла листи до Уряду, Міністерства фінансів України та НЕК «УКРЕНЕРГО» з метою забезпечення збалансованої роботи ринку електричної енергії у період воєнного стану, зменшення фінансового навантаження на споживачів електричної енергії, з пропозицією надати відповідні доручення щодо опрацювання питання реструктуризації коштів для погашення зобов'язань НЕК «УКРЕНЕРГО» по залучених кредитах.</p> <p>НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 25.11.2023 № 01/64428 проінформувала НКРЕКП про можливі шляхи відтермінування виконання кредитних зобов'язань за договорами, укладеними з державними банками кредиторами по договорам кредитних ліній.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані при визначенні зазначеної статті, наведено вище</p>
<p>Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення</p>	<p><u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією</p>	<p>Загальна позиція Не враховується</p>

<p>загальносуспільних інтересів – 17 786 011 тис. грн</p>	<p>Витрати, пов'язані з виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, крім приватних домогосподарств передбачити на рівні 27 182 714 тис.грн.</p> <p><u>АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» лист від 23.11.2023 № 290/04</u></p> <p>Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі:</p> <ul style="list-style-type: none"> - із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств - із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел крім приватних домогосподарств наполягаємо виключити <p><i>Обґрунтування</i></p> <p>Відповідальність за виконання спец. обов'язків в повному обсязі покладається на гарантованого покупця (Постанова КМУ № 483 від 05.06.2019р. п.4 зі змінами в редакції Постанови КМУ № 803 від 21.08.2019р.)</p> <p>Наполягаємо: Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі:</p> <ul style="list-style-type: none"> - із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств - із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел крім приватних домогосподарств виключити. <p><u>АТ «Марганецький ГЗК» лист від 24.11.2023 № 3258/1</u></p> <p>Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі:</p> <ul style="list-style-type: none"> - із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств - із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел крім приватних домогосподарств наполягаємо виключити. <p><i>Обґрунтування</i></p> <p>Включення витрат до розрахунку тарифу є не правочинним, оскільки розрахунок повинен базуватися на Постанові КМУ №483 від 5.06.2019р, зі змінами та доповненнями, та на діючих на сьогодні нормативних документах:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Постанова КМУ від 5 серпня 2020р №694, яка покладає виконання спеціальних обов'язків на гарантованого покупця; 	<p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Врахування в тарифі на послуги з передачі електричної енергії статті «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» передбачено нормами Закону України «Про ринок електричної енергії» (частиною п'ятою статті 33).</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів на 2024 рік, з урахуванням діючого законодавства та актуалізованих показників.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку цієї статті витрат, наведено вище.</p>
---	--	---

	<p>– Закон України №330 від 04.12.19 про внесення змін до Закону про ринок електроенергії, де передбачено що «Гарантований покупець зобов'язаний спрямовувати різницю між доходами та витратами, що виникла під час виконання ним спеціальних обов'язків, визначених цим Положенням, на забезпечення покриття власних економічно обґрунтованих витрат на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною»</p> <p>Відповідно до підпункту 2 статті 50 Закону України «Про захист економічної конкуренції» одним з видів порушення законодавства про захист економічної конкуренції є зловживання монопольним (домінуючим) становищем.</p> <p>Крім того, зважаючи на військові дії, які тривають в Україні не можливо розрахувати можливий обсяг генерації зеленої електроенергії у 2023р. і цим визначити реальні витрати, тим самим ці затрати є необґрунтованими, надмірно завищеними й неприйнятними.</p>	
<p>Витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств – 4 163 245 тис. грн.</p>	<p><u>ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК» лист від 24.11.2023 № 3752/04</u></p> <p>Відповідно до п.4.1 додатку до Проекту постанови, складовою частиною витрат з передачі електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу, є витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств.</p> <p>В обґрунтуванні щодо схвалення Проекту постанови надано розрахунок розміру цих витрат, зокрема зазначено, що він проводиться на основі прогнозованої середньорічної ціни продажу постачальниками універсальних послуг електроенергії, купленої у приватних домогосподарств, на РДН на 2024 рік, яка, складає 4 378 грн/МВт·год.</p> <p>В той же час, станом на сьогодні за ініціативи постачальників універсальних послуг Регулятором розглядаються зміни до п. 13.1 розділу 13 «Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії», затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом». Зокрема, відповідно до пропозицій, наданих постачальниками універсальних послуг, середньозважена ціна продажу ПУП електричної енергії, купленої у приватних домогосподарств, на РДН у розрахунковому місяці має розраховуватись на основі графіка виробництва</p>	<p>Загальні зауваження Не враховується</p> <p>Зміни до п. 13.1 розділу 13 «Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії», затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом», на сьогодні не прийнято.</p>

(видачі в мережу) генеруючими установками приватних домогосподарств, а не графіка фактичної купівлі електричної енергії ПУП на всіх сегментах ринку.

Повідомляємо, що за період з 01.07.2023 по 22.11.2023 середньозважена ціна продажу Товариством електричної енергії, купленої у приватних домогосподарств, на РДН, розрахована на основі графіка виробництва (видачі в мережу) генеруючими установками приватних домогосподарств, складає 2 855 грн/МВт·год, що на 28,2 % менше середньозваженої ціни продажу Товариством електроенергії, купленої у приватних домогосподарств, на РДН (за вказаний період вона становить 3 979 грн/МВт·год).

Таким чином, в тариф на послугу з передачі електричної енергії на 2024 рік закладене недофінансування Послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії в розмірі приблизно 1,815 млрд грн ($1470,68 * 4\,378 * 28,2\%$), що може негативно вплинути на розрахунки ОСП з ПУП за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та, відповідно, на розрахунки ПУП із споживачами, з якими постачальником укладено договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством.

Зважаючи на зазначене вище, Товариство пропонує переглянути розрахунок витрат на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств та внести відповідні зміни до Проекту постанови.

ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»
лист від 24.11.2023 № 3642

Недофінансування Послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії в розмірі приблизно 1,84 млрд грн ($1470,68 * 4\,378 * 28,6\%$), що може негативно вплинути на розрахунки ОСП з ПУП за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та, відповідно, на розрахунки ПУП із споживачами, з якими постачальником укладено договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством.

Зважаючи на зазначене вище, Товариство пропонує переглянути розрахунок витрат на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств та внести відповідні зміни до Проекту постанови.

ТОВ «Рівненська обласна енергопостачальна компанія» лист від 24.11.2023 № 3230

Недофінансування Послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії в розмірі приблизно 1,46 млрд грн ($1470,68 * 4\ 378 * 22,7\%$), що може негативно вплинути на розрахунки ОСП з ПУП за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та, відповідно, на розрахунки ПУП із споживачами, з якими постачальником укладено договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством.

Зважаючи на зазначене вище, Товариство пропонує переглянути розрахунок витрат на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств та внести відповідні зміни до Проекту постанови.

ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕК» лист від 24.11.2023 № 005496

Недофінансування Послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії в розмірі приблизно 1,84 млрд грн ($1470,68 * 4\ 378 * 28,6\%$), що може негативно вплинути на розрахунки ОСП з ПУП за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та, відповідно, на розрахунки ПУП із споживачами, з якими постачальником укладено договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством. Зважаючи на зазначене вище, Товариство пропонує переглянути розрахунок витрат на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств та внести відповідні зміни до Проекту постанови.

ТОВ «Житомирська обласна енергопостачальна компанія» лист від 24.11.2023 № 2372-08

Недофінансування Послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії в розмірі приблизно 1,80 млрд грн ($1470,68 * 4\ 378 * 28\%$), що може негативно вплинути на розрахунки ОСП з ПУП за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та, відповідно, на розрахунки ПУП із споживачами, з якими постачальником укладено договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством. Зважаючи на зазначене вище, Товариство пропонує переглянути розрахунок витрат на виконання

	<p>спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств та внести відповідні зміни до Проекту постанови.</p> <p><u>ТОВ «Одеська обласна енергопостачальна компанія» лист від 27.11.2023 № 587/10-02-4337</u></p> <p>Недофінансування Послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії в розмірі приблизно 1,66 млрд грн (1470,68 * 4 378 * 25,76%), що може негативно вплинути на розрахунки ОСП з ПУП за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та, відповідно, на розрахунки ПУП із споживачами, з якими постачальником укладено договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством. Зважаючи на зазначене вище, Товариство пропонує переглянути розрахунок витрат на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств та внести відповідні зміни до Проекту постанови.</p> <p><u>ТОВ «Чернівецька обласна енергопостачальна компанія» лист від 24.11.2023 № 11.1/5033</u></p> <p>Недофінансування Послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії в розмірі приблизно 1,80 млрд грн (1470,68 * 4 378 * 27,9%), що може негативно вплинути на розрахунки ОСП з ПУП за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та, відповідно, на розрахунки ПУП із споживачами, з якими постачальником укладено договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством. Зважаючи на зазначене вище, Товариство пропонує переглянути розрахунок витрат на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств та внести відповідні зміни до Проекту постанови.</p>	
<p>Витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств – 13 622 766 тис. грн</p>	<p><u>Українська вітроенергетична асоціація, Європейсько-українське енергетичне агентство, Українська асоціація відновлюваної енергетики та Асоціація сонячної енергетики України лист від 23.11.2023 № 23-11/2023</u></p> <p>На думку Асоціацій, викликає занепокоєння суттєве зниження цієї складової, яку НКРЕКП порахував в розмірі 13,6 млрд. грн, коли НЕК «Укренерго» оцінює такі витрати на рівні 25,1 млрд грн для розрахункового тарифу на 2024 рік та 18,2 млрд грн й 20,9 млрд грн, відповідно, для двох альтернативних</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів</p>

	<p>варіантів розрахунку тарифу. Тому, на нашу думку, є необхідним повернутись до питання щодо припущень, на підставі яких визначено прогнозовані витрати за цією статтею, зокрема, щодо:</p> <p>а. ціни продажу ДП «Гарантований покупець» електричної енергії, купленої у виробників на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії на 2024 рік, яку пораховано в розмірі 4 000 грн/МВт·год. З урахуванням застосованого припущення щодо прогнозованої на 2024 рік ціни РДН в розмірі 4 378 грн/МВт·год, сезонних цінових змін для ДП «Гарантований покупець» внаслідок переважання в його «портфелі» електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання, а також врахування небалансів при визначенні ціни продажу ДП «Гарантований покупець» електричної енергії, вважаємо завищеною ціну продажу в розмірі 4000 грн/МВт·год. За оцінками НЕК «Укренерго», середня ціна продажу електричної енергії ДП «Гарантований покупець» становитиме в 2024 році 3200 грн/МВт·год. Використання для розрахунків ціни в розмірі 4000 грн/МВт·год призведе до недофінансування зазначеної складової витрат у розмірі 6,5 млрд грн;</p> <p>б. прогнозованого середньозваженого «зеленого» тарифу на електричну енергію на 2024 рік, визначеного Регулятором в розмірі 5 628,99 грн/МВт·год.</p> <p>с. прогнозованого обсягу відпуску електричної енергії з альтернативних джерел та прогнозованого обсягу послуг зі зменшення навантаження виробниками, які здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, на 2024 рік, що має визначатись відповідно до показників Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2024 рік, а не на підставі пропозицій Департаменту енергоринку. Окремо слід сказати, що, на жаль, запропонований проектом постанови тариф не передбачає на 2024 рік джерел для погашення боргів попередніх періодів, у зв'язку з чим незрозуміло як НЕК «Укренерго» буде погашати борги перед контрагентами. Врешті, питання щодо виплати боргів настільки гостро стоїть, що існуючий дефіцит коштів на ринку електричної енергії вже розглядається в контексті безпекових питань. Тому учасники ринку потребують визначеності щодо погашення заборгованості, бо в разі відсутності відповідного рішення, тенденція з накопиченням боргів лише продовжуватиметься.</p>	<p>на 2024 рік, з урахуванням діючого законодавства та актуалізованих показників.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку цієї статті витрат, наведено вище.</p>
<p>«Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» – 2 942 000 тис. грн</p>	<p><u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u></p> <p>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</p> <p>Витрати пов'язані з послугою зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною передбачити на рівні 3 037 374 тис. грн.</p>	<p>Загальна позиція Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКПі здійснено</p>

ГС «Всеукраїнська енергетична асамблея» лист від 23.11.2023 № 27-10/2023

За прогнозом НКРЕКП ціна продажу «Гарантованим покупцем» електроенергії, яка куплена у виробників на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії на 2024 рік становитиме 4 тис грн/МВт-год. Ми вважаємо, що це занадто оптимістичний прогноз, і в реальності середня вартість продажу електроенергії «Гарантованим покупцем» буде менше.

АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 22.11.2023 № І-10/13

Сплата за неіснуючі потужності електроенергії:

Тариф на передачу електроенергії містить витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником «зеленої» електроенергії у сумі 2 942 000 тис. грн. без ПДВ (зростання 16,4%). Й це в умовах відсутності інформації по виробникам «зеленої» е/енергії на тимчасово окупованій території України. Немає навіть зв'язку. Й всі розуміють, що фактично так зване «балансування» на них не відбувається.

Споживачів змушують сплачувати за потужності, які знаходяться на бумазі, а саме у Законі України про ринок електроенергії ст.68 п.5 (абзац 3-4) сказано: «Оператор системи передачі має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам.

Вартість електричної енергії, не відпущеної відшкодовується такому виробнику за встановленим йому "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною»

Це суперечить самому поняттю балансування енергетичної системи. Тим паче наразі в Україні дефіцит електроенергії внаслідок руйнування інфраструктури країною-агресором.

АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» лист від 23.11.2023 № 290/04

Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за “зеленим” тарифом або за аукціонною ціною наполягаємо виключити.

АТ “ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК” вважає, що витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів та витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за “зеленим” тарифом або за аукціонною ціною не можуть бути включені в структуру тарифу з передачі електричної енергії, так як згідно

оптимальний розрахунок витрат на виконання спеціальних обов'язків на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною на 2024 рік.

Статтею 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що тариф на послуги з передачі електричної енергії, зокрема, включає витрати на послугу із зменшення навантаження виробником, якому встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) такого виробника включений до балансувальної групи гарантованого покупця.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку цієї статті витрат, наведено вище.

	<p>до ст. 42 Конституції України, Держава забезпечує захист конкуренції у підприємницькій діяльності. Не допускаються зловживання монопольним становищем на ринку, неправомірне обмеження конкуренції та недобросовісна конкуренція. Види і межі монополії визначаються законом.</p> <p><u>АТ «Марганецький ГЗК» лист від 24.11.2023 № 3258/1</u> З проекту структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» з 01.01.2024 року витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною у структурі тарифу складають 2 527 965 тис.грн. Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною – виключити.</p>	
<p>«Обсяг передачі електричної енергії» – 99 134 000 МВт*год</p>	<p><u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Обсяг передачі електричної енергії передбачити на рівні, що зазначений у листі №1027-ДСК від 17.11.2023 разом з додатками 1025-ДСК та 1026-ДСК</p> <p><u>ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» лист від 20.11.2023 № 839</u> Обсяг передачі електричної енергії зменшується на 6,6 % у порівнянні з 2023 роком (106 135 000 МВт*год), при цьому відсутні обґрунтовані передумови щодо зниження споживання в 2024 році у порівнянні з 2023 роком. <i>Обґрунтування</i> Згідно обґрунтувань НЕК «Укренерго», «прогнозний обсяг передачі електроенергії НЕК «УКРЕНЕРГО» визначено у розмірі 99 134 млн. кВт год, на підставі пропозицій, наданих Товариством, відповідно до показників проекту Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2024 рік (який в подальшому буде уточнено і затверджено Міністерством енергетики України), та з урахуванням перерахунку, здійсненого Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики, в частині складової врахування прогнозного обсягу імпорту електроенергії». Вважаємо, що прогнозний обсяг передачі електричної енергії на 2024 рік у порівнянні з 2023 роком, повинен збільшитися або залишитися на тому ж рівні, а не зменшитися, насамперед за рахунок забезпечення учасниками ринку безперервності послуги з передачі, розподілу та постачання імпортованої електричної енергії відповідно до Постанови КМУ № 1127 від 27.10.2023 «Про затвердження Положення про особливості імпорту електричної енергії в умовах правового режиму воєнного стану в Україні». Це зможе дозволити споживачам працювати та споживати електричну енергію навіть під час ініціювання застосування заходів з</p>	<p>Враховано</p> <p>Загальна позиція Не враховується <i>«Обсяг передачі електричної енергії»</i> оновлено згідно з розрахунками, наданими Регулятору листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 17.11.2023 № 1027-ДСК разом з додатками 1025-ДСК та 1026-ДСК, здійсненими відповідно до Прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2024 рік, який затверджено Міністерством енергетики України 13.11.2023.</p>

	<p>примусового обмеження електропостачання з боку операторів системи. Зауважуємо, що у порівнянні з 2022 роком, споживання електричної енергії нашими споживачами у 2023 році збільшилось на 23%.</p> <p>Таким чином, ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ - ЕНЕРГО» пропонує залишити обсяг передачі електричної енергії на рівні 2023 року або переглянути його у бік збільшення.</p> <p><u>Федерація металургів України лист від 22.11.2023 № 5137</u></p> <p>З урахуванням прогнозу Національного банку України щодо зростання реального ВВП у 2023 році до 4,9%, можна припустити, що в 2024 році не буде скорочення обсягу споживання (передачі) електроенергії порівняно з 2023 роком, а можливо, навіть слід очікувати певного зростання споживання електроенергії.</p> <p><u>Федерація роботодавців України лист від 27.11.2023 № 23-1-677</u></p> <p>Враховуючи, що НБУ прогнозує зростання реального ВВП у 2023 році до 4,9%, то у 2024 р. не має скорочуватися обсяг споживання (передачі) електроенергії порівняно з 2023 р.</p>	
Витрати на страхування	<p><u>НЕК «Укренерго» лист від 28.11.2023 № 01/65102</u></p> <p>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</p> <p>Пропозиція стосовно збільшення витрат на добровільне медичне страхування працівників компанії, у тому числі для страхування демобілізованих працівників.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>Оновлений підхід, застосований для розрахунку цієї статті, наведено вище.</p>
Витрати на підготовку та перепідготовку кадрів	<p><u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427 та лист від 28.11.2023 № 01/65102</u></p> <p>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</p> <p>Пропозиція збільшити витрати на підготовку та перепідготовку кадрів.</p>	<p>Не враховується</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p>
Витрати на виплати по соціальним пільгам	<p><u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u></p> <p>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</p> <p>Пропозиція збільшити витрати на виплати по соціальним пільгам.</p>	<p>Не враховується</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p>

Витрати на водопостачання та каналізацію	<u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Пропозиція збільшити витрати на водопостачання та каналізацію	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.
Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)	<u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Пропозиція збільшити витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.
Витрати на послуги ЧАЕС	<u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Пропозиція передбачити витрати на послуги ЧАЕС на рівні, зазначеному в лист від 25.11.2023 № 01/64427, відповідно до вартості послуг на 2024 рік.	Враховано
Витрати на службові відрядження для технічного обслуговування	<u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Пропозиція збільшити витрати на службові відрядження для технічного обслуговування.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.
Витрати на службові відрядження на навчання	<u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Пропозиція збільшити витрати на службові відрядження на навчання.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.
Витрати на службові відрядження для інших потреб	<u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Пропозиція збільшити витрати на службові відрядження для інших потреб.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.

Витрати на послуги зв'язку	<u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Пропозиція збільшити витрати на послуги зв'язку.	Враховано частково Оновлені підходи, застосовані для розрахунку цієї статті витрат, наведено вище
Витрати на вивіз сміття, санітарну обробку та інші побутові	<u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Пропозиція збільшити витрати на вивіз сміття, санітарну обробку та інші побутові послуги.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення
Витрати на інформаційно-консультаційні послуги	<u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Пропозиція збільшити витрати на інформаційно-консультаційні послуги.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення
Витрати на інформаційно-обчислювальні послуги	<u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Пропозиція збільшити витрати на інформаційно-обчислювальні послуги.	Враховано
Витрати на юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги	<u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Пропозиція збільшити витрати на юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення
Витрати на дослідження та розробки	<u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Пропозиція збільшити витрати на дослідження та розробки.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення
Витрати на членські внески в об'єднання та організації	<u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Пропозиція збільшити витрати на членські внески в об'єднання та організації.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція

		Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення
Витрати на послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної	<u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Пропозиція збільшити витрати на послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. Під час заходів державного контролю НКРЕКП розглядатиме питання щодо визнання, за умови належного обґрунтування, перевитрат за статтею «витрати на послуги сторожової та воєнізованої охорони, обслуговування охоронної сигналізації» обґрунтованими перевитратами.
Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно.	<u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Пропозиція збільшити витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення
Витрати на паспортизацію санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць	<u>НЕК «Укренерго» лист від 25.11.2023 № 01/64427</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Пропозиція збільшити витрати на паспортизацію санітарно-гігієнічного стану об'єктів та робочих місць	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення
Загальні пропозиції <u>Проект енергетичної безпеки (USAID) лист від 24.11.2023 № ESP-337-NEURC</u> У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва. Проекти тарифів передбачають зменшення їх бази на 7% порівняно з даними 2023 року, справедливе включення бази розрахунку тарифів дозволить забезпечити отримання необхідного доходу Укренерго для фінансування витрат, визначених в тарифі. ПЕБ підтримує НКРЕКП щодо застосування прогнозного індексу цін виробників промислової продукції 111,4% та прогнозного індексу споживчих цін 108,5%, що відповідають показникам, врахованим в Держбюджеті на 2024 рік, та		Враховано частково Оновлені підходи, застосовані для розрахунку цієї статті витрат, наведено вище

коригування витрат на заробітну плату відповідно до прогнозованих показників інфляції та індексу зростання номінальної заробітної плати, скоригованого на індекс споживчих цін на 2024 рік. З метою уникнення суттєвого зростання тарифів, НКРЕКП передбачено включення коригування витрат у сумі недоотриманого необхідного доходу за минулі періоди в сумі 4,3 млрд грн, з яких 3,4 млрд грн – це компенсація дефіциту на виконання спеціальних обов'язків з ВДЕ. Включення недоотриманого доходу в витрати тарифу на 2024 рік дозволить провести відповідні розрахунки за Послугу ВДЕ.

У той же час ПЕБ зазначає, що для розрахунку чистого доходу від продажів передбачалося, що 50% обсягів е/е буде продано на ринку двосторонніх договорів, 30% - на РДН, та 20% - на балансуючому ринку. Середня ціна продажу е/е ВДЕ становитиме 3 241 грн/МВт год, а прогнозний чистий дохід – 28 425 млн грн. Слід зазначити, що ціна продажу ВДЕ – 4 000 грн/МВт год, врахована НКРЕКП є занадто високою, враховуючи що значна частка ВДЕ виробляється в літній період, коли відбувається зниження ціни електричної енергії. Зважаючи на зазначене ПЕБ просить зробити перерахунок витрат, пов'язаних з виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, крім приватних домогосподарств на послуги з передачі електричної енергії на 2024 рік.

АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 22.11.2023 № І-10/13

Відсутність реальних обсягів е/енергії у розрахунках витрат, пов'язаних з купівлею е/енергії з метою компенсації технологічних втрат.

Розрахунок тарифу базується на прогнозованих обсягах витрат е/енергії. Самі розрахунки відсутні. При цьому по факту вони значно нижче (відсутня інформація по їх реальних обсягах), не враховується поточна ситуація з руйнуванням енергетичної інфраструктури.

Відсутність справедливого прогнозного балансу е/енергії

В розрахунках використано ПРОЕКТ прогнозного балансу виробництва та споживання е/енергії на 2024 рік, який в подальшому буде уточнено та затверджено.

ГС «Всеукраїнська енергетична асамблея» лист від 23.11.2023 № 27-10/2023

Належний фінансовий стан НЕК «Укренерго» стане запорукою швидкого відновлення енергетичної інфраструктури у разі нових атак та забезпечення споживачів електроенергією, тому тариф на передачу електроенергії на 2024 рік повинен включати в себе всі витрати, які НЕК «Укренерго» має покривати протягом року.

Враховуючи вищенаведене, вважаємо за доцільне встановити тариф НЕК «Укренерго» на передачу на економічно обґрунтованому рівні, який буде забезпечувати потреби компанії.

**Не враховується
Недостатньо обґрунтована
пропозиція**

За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів на 2024 рік, з урахуванням діючого законодавства та актуалізованих показників.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.

Враховано частково

«Обсяг передачі електричної енергії» оновлено згідно з розрахунками, наданими Регулятору листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 17.11.2023 № 1027-ДСК разом з додатками 1025-ДСК та 1026-ДСК, здійсненими відповідно до Прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2024 рік, який затверджено Міністерством енергетики України 13.11.2023.

Враховано

За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу на послуги на передачу електричної енергії на 2024 рік

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.

Європейська Бізнес Асоціація лист від 27.11.2023 № 1029/2023/11

На переконання компаній-членів Комітету Асоціації, тариф на передачу НЕК «Укренерго» має бути встановлений на економічно обґрунтованому рівні, бо від стабільної роботи системного оператора залежить електропостачання побутових споживачів та бізнесу, який не зможе ефективно працювати у випадку проблем з електроенергією. Враховуючи зазначене, вбачається, що тариф на передачу електроенергії, має включати в себе витрати, які системному оператору необхідно покривати відповідно до його зобов'язань, одними із яких є фінансування «зеленої генерації». Як зауважують компанії-члени Комітету Асоціації, тариф, який встановлювався протягом 2019-2022 років, обумовив зростання заборгованості НЕК «Укренерго» перед ДП «Гарантований покупець» за послугу зі збільшення частки ВДЕ, яка наразі становить 32,7 млрд грн. Варто підкреслити, що «зелена» енергетика – це розподілена генерація, яка дозволяє підвищити надійність електропостачання. Як зауважують компанії-члени Комітету Асоціації, минулого року, «зелена» енергетика дозволила зменшити кількість відключень світла у деяких регіонах країни. Тому, для уникнення ситуації недофінансування ДП «Гарантований покупець» щодо оплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, на думку представників бізнесу, доцільно привести у відповідність до економічно обґрунтованих усі складові тарифу на передачу електроенергії та вирішити питання про перерахунок належних до сплати платежів, що за їх інформацією виникло, через некоректне застосування курсу євро в другому та третьому кварталах 2022 року.

ВСЕУКРАЇНСЬКЕ ОБ'ЄДНАННЯ ОРГАНІЗАЦІЙ РОБОТОДАВЦІВ «ФЕДЕРАЦІЯ РОБОТОДАВЦІВ ПАЛИВНО-ЕНЕРГЕТИЧНОГО КОМПЛЕКСУ УКРАЇНИ» лист від 23.11.2023 № 38

Підтримує тариф на передачу електричної енергії в схваленому розмірі, адже він дозволить забезпечити більш стабільний фінансовий стан ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО».

АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 22.11.2023 № I-10/13

Надання пільг для підприємств «зеленої» електрометалургії

На сьогодні у край складних умовах для підприємств усіх галузей відбулося виділення окремої ланки підприємств з наданням пільгового тарифу на передачу електроенергії для підприємств «зеленої» електрометалургії за рахунок компенсації витрат за ці підприємства іншими.

АТ «ЗФЗ» не згодне з таким вибірковим підходом. Зазначені дії ведуть до надприбутків одних підприємств за рахунок витрат інших.

Вважаємо, що умови роботи повинні бути однакові й треба витрати розподіляти на всіх. В даних умовах тариф повинен знизитись на 0,79 грн без ПДВ.

АТ «ЗФЗ» проти навіть мінімального підвищення тарифу на передачу.

Вважаємо за необхідне виключити «зелений» тариф та витрати на так зване «зменшення навантаження виробником «зеленої» електроенергії» зі складової тарифу, не надавати пільги «обраним» підприємствам так званої «зеленої» електрометалургії. Усі дефіцити на сьогодні повинні увійти до бюджету країни. Також вважаємо, що НЕК

Враховано частково

За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу на послуги на передачу електричної енергії на 2024 рік

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.

Враховано частково

За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу на послуги на передачу електричної енергії на 2024 рік

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.

Не враховується

Законом України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу» внесені зміни до частини п'ятої статті 33 Закону Україна «Про ринок електричної енергії», якими визначено, що підставою встановлення Регулятором тарифу на послуги з передачі електричної енергії підприємству «зеленої» електрометалургії є довідка центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної промислової

<p>«УКРЕНЕРГО» має шукати шляхи по зниженню витрат, що їх витрати мають бути контрольованими, заборонити перевищувати планові витрати, пропонуємо знизити зарплатню до «вміняємих».</p> <p>Компенсація «зеленої» е/енергії:</p> <p>Розрахунок продовжує базуватися на постанові КМУ №483, при цьому на сьогодні є:</p> <ul style="list-style-type: none"> - постанова КМУ від 21 серпня 2019 р. № 803, яка покладає виконання спеціальних обов'язків на гарантованого покупця; - Закон України №2233 від 04.10.19 про внесення змін до Закону про ринок електроенергії, який передбачає покриття Гарантованим покупцем збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. <p>В запропонованому Проекті рішення по тарифу ми і надалі спостерігаємо наполегливе невиконання норм діючого законодавства України в частині необґрунтованого включення вартості «зеленої» електроенергії в структуру тарифу на її передачу магістральними мережами. Й на сьогодні це одне з основних питань, яке не вдається вирішити.</p> <p>Також слід зазначити, що на сьогодні ціна на РДН значно зросла й наблизилась до вартості «зеленої» е/енергії, тому ні про яку компенсацію й мови не може бути.</p> <p>У розрахунках компенсації «зеленої» е/енергії не враховані фактичні ціни РДН та зниження її виробництва:</p> <p>У розрахунку не враховано зростання граничних цін з 30.11.23 на 7,5%, воно як й в попередній раз надасть зростання вартості е/енергії на РДН.</p> <p>Теж саме стосується фактичних обсягів виробництва е/енергії у період 2022 року.</p> <p>Також, як зазначалося вище, значна частина потужностей виробників «зеленої» е/енергії знаходиться на окупованій території. Відповідно хоча компенсацію й знижено, не має розуміння, що зниження на достатньому рівні. Вважаємо, що повинне бути підтвердження роботоспроможності зазначених виробників е/енергії.</p>	<p>політики, щодо підтвердження юридичною особою статусу підприємства «зеленої» електрометалургії.</p> <p>Вимогами Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 585, визначено процедуру встановлення та детальний механізм розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії, що регламентує порядок дій та оформлення необхідних документів, зокрема перелік документів, що суб'єкт господарювання (оператор системи передачі) повинен надати разом із заявою для встановлення відповідного тарифу.</p>
---	---