

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<b>До проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік»</b>		
<p>Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:</p> <p>тариф на послуги з передачі електричної енергії:</p> <p>для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на рівні <b>522,46 грн/МВт·год</b> (без урахування податку на додану вартість),</p> <p>для підприємств «зеленої» електрометалургії на рівні <b>286,29 грн/МВт·год</b> (без урахування податку на додану вартість);</p>		<p><b>Підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення:</b></p> <p>1. Статтю <i>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу»</i> було визначено з урахуванням підходів, зазначених в обґрунтованих матеріалах до схваленого Проєкту рішення, але <b>обмежено рівнем витрат, запропонованим Товариством – 8 991 855 тис. грн</b> (лист від 30.09.2022 № 01/43067), оскільки він є нижчим за розрахунок НКРЕКП.</p> <p>2. Статтю <i>«витрати на спеціальні обов'язки із забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств»</i> перераховано у розмірі <b>19 299 501 тис. грн</b>, з урахуванням скоригованої суми кошторисних видатків – 295 659,1 тис. грн (без урахування податку на додану вартість), відповідно до кошторису ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 грудня 2021 року № 2971.</p> <p>3. Статтю <i>«витрати на погашення</i></p>

**кредитів»,** згідно з якою передбачались витрати на повернення «тіла» кредитних коштів, отриманих за кредитними угодами з міжнародними фінансовими інституціями протягом минулих періодів, на цілі Інвестиційної програми (з урахуванням підписання НКРЕКП субкредитних Угод до таких договорів), а також отриманих за кредитними договорами, підписаними НЕК «УКРЕНЕРГО» з АТ «Ощадбанк», АБ «Укргазбанк» та АТ «Укрексімбанк», **визначено на 2023 рік на нульовому рівні.**

Перенесення термінів сплати НЕК «УКРЕНЕРГО» «тіла» по залучених кредитних коштах передбачено у зв'язку із зверненням Регулятора до Уряду з проханням з метою забезпечення збалансованої роботи ринку електричної енергії у період воєнного стану, зменшення фінансового навантаження на споживачів електричної енергії надати відповідні доручення щодо опрацювання питання реструктуризації коштів для погашення зобов'язань НЕК «УКРЕНЕРГО» по залучених кредитах до припинення в Україні воєнного стану.

**4. Складову статті витрат «Інші операційні витрати: службові відрядження» перераховано в межах загальної суми коштів, передбаченої на відрядження структурою тарифу схваленою 18.11.2022.** При цьому, розрахунок складових:

«для ремонтів» та «для технічного обслуговування» здійснено на підставі фактичних витрат діяльності з передачі електричної енергії за 9 місяців 2022 року, приведених до року;

		<p>«на навчання» здійснено на діючому рівні»;</p> <p>«для інших потреб» здійснено по залишковому принципу з урахуванням того, що загальна сума витрат на службові відрядження залишається на рівні витрат, передбачених діючим тарифом.</p> <p>5. З урахуванням листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 25.11.2022 № 01/52333 здійснено перерахунок прогнозованого обсягу споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії.</p> <p>6. Статтю «Коригування необхідного доходу (витрат)» враховано на нульовому рівні, відповідно до:</p> <p>1) підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 червня 2021 року № 1052 – у бік збільшення на загальну суму 7 999 689 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 12 місяців);</p> <p>2) абзацу сьомого підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 листопада 2022 року № 1554 – у бік зменшення на загальну суму 7 999 689 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 12 місяців).</p> <p>7. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тариф може бути актуалізовано.</p>
<p>Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:</p> <p>1) тариф на послуги з передачі електричної енергії:</p>	<p>Асоціації міст України лист від 28.11.2023 № 5-818/22</p> <p>Пропонуємо залишити тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на рівні 62,13 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Пропонуємо також внести відповідні зміни в додаток, яким затверджується структура тарифу.</p>	<p>Загальна позиція Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих</p>

<p>для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електromеталургії) на рівні <b>522,46 грн/МВт·год</b> (без урахування податку на додану вартість), для підприємств «зеленої» електromеталургії на рівні <b>286,29 грн/МВт·год</b> (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>2) структуру тарифу на послуги з передачі електричної енергії згідно з додатком</p>	<p><b>Обґрунтування</b></p> <p><i>Електроенергія є однією з суттєвих складових тарифів на комунальні послуги, особливо це стосується підприємств тепло- та водопостачання. Тому зростання вартості електричної енергії, яке передбачається проектом, спонукатиме надавачів комунальних послуг підвищувати тарифи.</i></p> <p><i>У випадку підприємств тепlopостачання таке зростання спричинить необхідність збільшення обсягів відшкодування заборгованості з різниці в тарифах, яка буде фінансуватися за рахунок коштів державного бюджету. Що стосується інших надавачів комунальних послуг, то компенсація зростання вартості електричної енергії їм буде здійснюватися за рахунок споживачів, які будуть платити за новими тарифами. Таким чином, наслідком зростання тарифів на комунальні послуги під час воєнного стану буде погіршення матеріального стану громадян.</i></p> <p><b>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ лист від 24.11.2022 № 167-СЛ-05-1122</b></p> <p><b>Проект потребує дотримання процедури проведення відкритого обговорення.</b></p> <p><b>Вважаємо, що до прийняття відповідної постанови НКРЕКП здійснювати розрахунки не доцільно, а самі витрати у тарифі, розрахованому на 2023 рік потребуватимуть коригування в подальшому.</b></p> <p><b>Обґрунтування</b></p> <p><i>Проектом постанови НКРЕКП пропонується встановити тариф на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік», при цьому у опублікованому повідомленні про оприлюднення проекту міститься посилання на не проведення відкритого обговорення зазначеного проекту рішення, керуючись положеннями постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури».</i></p> <p><i>Водночас, у преамбулі проекту міститься посилання на Порядок встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затверджений постановою НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 585 (далі-Порядок), пунктом 1,3 якого передбачається, що питання щодо встановлення тарифів розглядаються на засіданні НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання, з урахуванням вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866, який визначає процедуру організації та проведення відкритого обговорення проектів рішень з питань,</i></p>	<p>розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи НЕК «УКРЕНЕРГО», урахуваючи виникнення ризику значного дефіциту коштів у оператора системи передачі на фінансування діяльності з передачі електричної енергії, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу з 01.01.2023.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.</p>
---	--	---

зокрема, встановлення тарифів.

Тобто, віднесення питання встановлення тарифів до інформації з обмеженим доступом є питанням доцільності прийняття такого рішення НКРЕКП, оскільки всі складові тарифу на передачу НЕК «Укренерго» оприлюднені і не містять пунктів, які віднесені до такої категорії інформації, а отже є відкритими і проведення відкритого обговорення є питанням доцільності прийняття рішення НКРЕКП.

Відповідно до статті 21 Закону України «Про інформацію» інформацією з обмеженим доступом є конфіденційна, таємна та службова інформація.

**Вважаємо, що при вирішенні питання щодо встановлення тарифів на послуги з передачі електричної енергії, мають бути дотримані вимоги Порядку та дотримана процедура проведення відкритого обговорення проєкту рішення НКРЕКП із питання встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії.**

**АТ «Нікопольський завод феросплавів» лист від 28.11.2022 № 3-6310**

**Пропонуємо залишити без змін**

Обґрунтування

АТ НЗФ є значним споживачем електроенергії, тому підвищення тарифу на передачу на 51% призведе до значного подорожчання собівартості, що знизить конкурентоспроможність продукції заводу і може призвести до істотного зниження обсягу виробництва чи навіть зупинки підприємства з усіма наслідками, що спричинить скорочення робочих місць, зменшення доходів, податкових і валютних надходжень до бюджету.

Вважаємо, що в умовах воєнного часу зростання тарифу на послуги з передачі електричної енергії за рахунок збільшення витрат підприємств-споживачів неприпустиме, оскільки подорожчання електроспоживання спричинить ланцюжок збільшення цін, може створити небезпеку повної дестабілізації економічної ситуації.

Пропонуємо провести детальний аналіз впливу підвищення тарифів на всю економічну галузь, терміново вжити заходів для скасування процедури збільшення тарифу на передачу на 51% на 2023 рік та відтермінувати розгляд цього питання до закінчення воєнного стану.

**АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 28.11.2022 № І-11/05**

**Зауважимо: розрахунки залишаються не обґрунтованими – не виключена із структури тарифу компенсація «зеленої» електроенергії, відсутня підтримка та захист інтересів споживача.**

Обґрунтування

На сьогодні війна, постійне зростання вартості е/енергії, цін на сировину, ТМЦ, зниження попиту на феросплави, руйнування логістичних шляхів доставки продукції, обмеження постачання е/енергії для нашого підприємства вже привели до повної його зупинки.

Враховуючи поточну ситуацію в країні та необхідність підтримки вітчизняних енергоємних виробників:

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, в даних умовах тариф на передачу **складатиме 211,76 грн без ПДВ за 1 МВт\*год**. Усі дефіцити на сьогодні повинні увійти до бюджету країни.

ДП «НАЕК «Енергоатом» лист від 24.11.2022 № 01-17616/04-вих

ДП «НАЕК «Енергоатом» не підтримує встановлення на 2023 рік збільшених тарифів, які було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП до засідання від 18.11.2022, у тому числі тарифу на послуги з передачі електричної енергії

Обґрунтування

Збільшення тарифів НЕК «Укренерго» та ОСР призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у 2023 році

Враховуючи залишення без змін механізму розподілу оплати послуги ПСО до 31 березня 2023 року, підвищення зазначених граничних цінових обмежень суттєво не знижують розмір дефіциту Компанії на покриття всіх витрат та видатків, а у більш довгостроковому періоді можуть тільки підвищити ризики Компанії щодо збільшення платіжного дефіциту ДП «НАЕК «Енергоатом», що негативно вплине на можливості Компанії з виконання зобов'язань з оплати послуги ПСО.

У зв'язку з цим ДП «НАЕК «Енергоатом» не підтримує підвищення граничних цінових обмежень на організованих сегментах ринку до 31 березня 2023 року і пропонує повернутись до цього питання після закінчення осінньо-зимового періоду 2022–2023 років.

Каленков О. Ф. лист від 29.11.2022 № 18061/1-22 (до листа ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» від 28.11.2022 № АК-780)

ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» лист від від 28.11.2022 № АК-780

ОП «Укрметалургпром» вважає неприйнятним зростання тарифу,

	<p>оскільки, зростуть річні витрати українських металургів.</p> <p>Обґрунтування</p> <p><i>Підвищення вартості електроенергії для української металургії призведе до подальшого падіння виробництва, масових скорочень та ризику втрати стратегічно важливої галузі, що катастрофічно позначиться на економічній та національній безпеці України в цілому.</i></p> <p><i>Пропонується з урахуванням наданих пропозицій оптимізувати структуру тарифу на передачу електроенергії на 2023 р. із встановленням його на рівні не вище 350 грн/МВт.год.</i></p> <p><b>АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» лист від 25.11.2022 № 227/04</b></p> <p><b>Вважаємо збільшення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» є безпідставним та необґрунтованим.</b></p> <p>Запропонований підхід до формування тарифу призведе до необґрунтованого подорожчання електроенергії, внаслідок чого значно зросте собівартість промислової продукції, її конкурентність знизиться, що може привести до зупинки підприємства і зменшення надходжень до бюджету.</p> <p><b>Українська науково-промислова асоціація «УКРКОКС» лист від 28.11.2022 № АС-201</b></p> <p><b>ПАТ «ЗАПОРІЖСТАЛЬ» лист від 29.11.2022 № 17990/1-22</b></p> <p><b>Федерація роботодавців транспорту України лист від 28.11.2022 № 66-11/22</b></p> <p><b>Пропонується зберегти тариф на діючому рівні.</b></p> <p><b>Федерація роботодавців України лист від 29.11.2022 № 22-1-469</b></p> <p>Федерація роботодавців України пропонує встановити тариф на передачу е/е на 2023 р. на рівні 349,11 грн/МВт.год.</p>	
<p>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» – <b>10 041 920 тис. грн.</b></p>	<p><b>АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ лист від 24.11.2022 № 167-СЛ-05-1122</b></p> <p><b>Пропонуємо провести перерахунок з врахуванням пропозицій: врахувати при розрахунку купівлі технологічних витрат електроенергії у 2023 році баланс надходжень і витрат коштів на купівлю технологічних витрат електричної енергії у 2022 році; переглянути розподіл ринків купівлі і врахувати можливість придбання на ринку ВДР і пропонуємо перерозподілити співвідношення 80%, 10%, 5%, 5%. Це стандартний європейський підхід при трейдерській діяльності, що склався виходячи з досвіду європейських ринків.;</b></p>	<p><b>Загальна позиція</b></p> <p><b>Враховано частково</b></p> <p>З метою оптимізації статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» її рівень обмежено до рівня пропозицій, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» – <b>8 991 855 тис. грн.</b></p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2023 рік, НКРЕКП визначатиме розмір</p>

**до розрахунку прийняти коротший проміжок часу для формування базової ціни, яка відобразить реалістичні тенденції рівня її формування - 3 календарні місяці осені 2022 року.**

Обґрунтування

незрозумілим є визначення базової середньозваженої ціни на РДН на рівні 3200 грн/МВт\*год, оскільки протягом року вказана ціна змінювалась і становила як біля 2130 грн/ МВт\*год, так і в поточний місяць 24 днів – понад 3400 грн/МВт\*год. Тенденція на зниження не спостерігається.

**АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 28.11.2022 № І-11/05**

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

Обґрунтування

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

**Каленков О. Ф. лист від 29.11.2022 № 18061/1-22 (до листа ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» від 28.11.2022 № АК-780)**

**ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» лист від 28.11.2022 № АК-780**

**Пропонується оптимізувати витрати .**

Обґрунтування

Вартість електричної енергії для технологічних витрат зростає з 8,3 млрд. грн у 2022 р. до 10 млрд. грн у 2023 р. (+20%). Враховуючи падіння обсягу передачі на -26%, обсяг технологічних витрат у 2023 р. має пропорційно скоротитися. Отже, обсяг витрат по даній статті має складати 6,1 млрд. грн.

**АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» лист від 25.11.2022 № 227/04**

**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії наполягаємо залишити на рівні 2022 р. в розмірі 8 347 346 тис. грн.**

Обґрунтування

*В структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» витрати зросли на 63,4% або 36,71 грн на 1 МВт\*год. В наведеному обґрунтуванні приведені цифри щодо вартості купівлі електроенергії для покриття технологічних витрат, як цінового фактору підвищення витрат, але на підвищення загальних витрат за статтею впливають також кількісні показники (обсяги). По цій величині не додано*

додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.



	<p>розрахунку. Співвідношення витрат за цією статтею до об'ємів передачі в запропонованому тарифі — 9,5%, тоді як в діючому — лише 5,8%. Що є непропорційним. Збільшення витрат обґрунтоване частково та лише за рахунок росту ціни на закупівлю електроенергії на покриття таких витрат.</p> <p><b>Федерація роботодавців транспорту України лист від 28.11.2022 № 66-11/22</b></p> <p>Вартість електричної енергії для технологічних витрат зростає з 8,3 млрд. грн у 2022 р. до 10 млрд. грн у 2023 р. (+20%). Враховуючи падіння обсягу передачі на -26%, обсяг технологічних витрат у 2023 р. має пропорційно скоротитися. Отже, обсяг витрат по даній статті має складати 6,1 млрд. грн.</p> <p><b>ПАТ «ЗАПОРІЖСТАЛЬ» лист від 29.11.2022 № 17990/1-22</b></p> <p>Витрати на купівлю електроенергії для технологічних витрат зростають з поточних 8,3 млрд. грн. до 10 млрд. грн. у розрахунку НКРЕКП на 2023 р. При цьому, 2023 р. очікується падіння обсягу передачі з 144 до 106 МВт.год., що мало би знизити витрати електроенергії.</p>	
<p>«Витрати на оплату праці» – 2 390 999 тис. грн.</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</b> <b>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</b> Витрати на оплату праці передбачити на рівні 2 959 607 тис. грн</p>	<p><b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>Враховано на рівні діючих у 2022 році витрат на оплату праці, так як на сьогодні відсутні дані щодо статистичної інформації за період січень – серпень 2022 року (помісячно та наростаючим підсумком) щодо середньомісячної заробітної плати штатного працівника, задіяного у промисловості в розрізі регіонів України (лист Державної служби статистики України від 19.08.2022 № 05.6-14/135-22).</p>
<p>«Операційні витрати, у тому числі відрахування на соціальні заходи» – 526 020 тис. грн.</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</b> <b>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</b> Нарахування на витрати на оплату праці передбачити на рівні 651 114 тис.грн <b>АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 28.11.2022 № І-11/05</b></p>	<p><b>Загальна позиція Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>Згідно з вимогами чинного законодавства статтю «<i>відрахування на</i></p>

	<p>Проект тарифу включає в себе зростання операційних витрат на паливно-мастильні матеріали та витрат на е/е на господарчі потреби на 24 859 тис. грн. Вважаємо, що ці витрати «НЕК «УКРЕНЕРГО» може самостійно компенсувати, наприклад за рахунок відрахувань на соціальні заходи, які на сьогодні недоречні й мають бути взагалі виключені.</p>	<p><i>соціальні заходи»</i> – розраховано як 22 % від витрат на оплату праці.</p>
<p>«Операційні витрати» – 15 256 120 тис грн. «матеріальні витрати» – 638 836 тис грн, у тому числі: паливно-мастильні матеріали – 33 922 тис грн. витрати на електричну енергію для господарчих потреб – 72 883 тис грн.</p>	<p>АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 28.11.2022 № І-11/05 Вважаємо за доцільне виключення даних витрат зі структури тарифу, або перерозподіл на зазначені вище дефіцити. Обґрунтування Вся країна знаходиться у складній ситуації. Підприємства навпаки знижують такі витрати, так як є більш важливі статі.</p>	<p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії 2023 рік. В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня складових витрат, які входять до операційних витрат.</p>
<p>«Інші операційні витрати» – 602 618 тис. грн.</p>	<p>АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» лист від 25.11.2022 № 227/04 Інші операційні витрати наполягаємо залишити на рівні 2022 р. в розмірі 494 424 тис. грн. Обґрунтування Згідно структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» витрати зросли на 65,6% або 2,25 грн на 1 МВт*год В роз'ясненні щодо цієї статті йдеться про те, що у структурі тарифу за рахунок здійсненого обмеження, витрати залишено без змін, Так., частка у витратах залишилася на рівні 1%. Але ж на 1 Мвт*г витрати зросли. Проаналізувати приріст не представляється можливим з причин відсутності розшифровок. Окрім того, деякі витрати, на нашу думку, слід переглянути на предмет зниження. Витрати за статтею є необґрунтованими.</p>	<p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії 2023 рік. В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня складових витрат, які входять до інших операційних витрат.</p>
<p>«Виконані роботи та послуги адміністративного характеру» на рівні 210 тис. грн (в складі статті Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг))</p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</b> <b>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</b> Виконані роботи та послуги адміністративного характеру передбачити на рівні 905 тис.грн (в складі статті Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг))</p>	<p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат</p>

<p>«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» на рівні 3 703 тис. грн.</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b>  <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b>  <b>Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на "ринку на добу наперед", "внутрішньодобовому ринку" та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» передбачити на рівні 11 768 тис. грн.</b></p>	<p><b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b>  В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат</p>
<p>«Витрати на інформаційно-консультаційні послуги» на рівні 2 833 тис. грн.</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b>  <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b>  <b>Витрати на інформаційно-консультаційні послуги передбачити на рівні 5 704 тис. грн.</b></p>	<p><b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b>  В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>
<p>«Послуги пожежної охорони» на рівні 1 531 тис. грн</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b>  <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b>  <b>Послуги пожежної охорони передбачити на рівні 4 641 тис.грн</b></p>	<p><b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b>  В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>
<p>«Витрати на проведення обов'язкового медичного огляду» на рівні 2 498 тис. грн</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b>  <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b>  <b>Витрати на проведення обов'язкового медичного огляду працівників передбачити на рівні 5 228 тис. грн</b></p>	<p><b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b>  В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>

«Витрати на охорону праці та техніку безпеки» на рівні <b>11 955 тис. грн</b>	<b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b> <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b> Витрати на охорону праці та техніку безпеки передбачити на рівні <b>39 742 тис. грн</b>	<b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована</b> <b>пропозиція</b> В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
«Витрати на оренду» рівні <b>7 314 тис. грн</b>	<b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b> <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b> Витрати на оренду передбачити на рівні <b>10 759 тис. грн.</b>	<b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована</b> <b>пропозиція</b> матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
«Витрати на водопостачання та каналізацію» на рівні <b>1 638 тис. грн.</b>	<b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b> <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b> Витрати на водопостачання та каналізацію передбачити на рівні <b>3 103 тис. грн.</b>	<b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована</b> <b>пропозиція</b> В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
«Паливо зі сторони для технічного обслуговування» на рівні <b>30 846 тис. грн</b>	<b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b> <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b> Паливо зі сторони для технічного обслуговування передбачити на рівні <b>43 644 тис. грн</b>	<b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована</b> <b>пропозиція</b> В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
«Сировина та матеріали для технічного обслуговування» на рівні <b>20 053 тис. грн</b>	<b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b> <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b> Сировина та матеріали для технічного обслуговування передбачити на рівні <b>38 921 тис. грн</b>	<b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована</b> <b>пропозиція</b> В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
«Витрати на послуги зв'язку» на рівні <b>23 617 тис. грн</b>	<b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b> <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b> Витрати на послуги зв'язку передбачити на рівні <b>35 489 тис. грн</b>	<b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована</b> <b>пропозиція</b> В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.

<p>«Витрати на оплату послуг сторонніх організацій за сторожову та воєнізовану охорону, включаючи обслуговування охоронної сигналізації» на рівні <b>335 885 тис. грн</b></p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b>  <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b>  <b>Витрати на оплату послуг сторонніх організацій за сторожову та воєнізовану охорону, включаючи обслуговування охоронної сигналізації передбачити на рівні 351 795 тис. грн</b></p>	<p><b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b>  В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.  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.</p>
<p>«Витрати на страхування» на рівні <b>4 355 тис. грн</b></p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b>  <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b>  <b>Витрати на страхування передбачити на рівні 42 934 тис. грн</b></p>	<p><b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b>  В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>
<p>«Витрати на паспортизацію об'єктів» на рівні <b>2 889 тис. грн</b></p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b>  <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b>  <b>Витрати на паспортизацію об'єктів передбачити на рівні 42 876 тис. грн</b></p>	<p><b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b>  В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.  Під час заходів державного контролю НКРЕКП розглядатиме питання щодо визнання, за умови належного обґрунтування, перевитрат за статтею «Витрати на паспортизацію об'єктів» обґрунтованими перевитратами.</p>
<p>«Витрати на паспортизацію</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b></p>	<p><b>Не враховується</b></p>

санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)» на рівні <b>539 тис. грн</b>	<b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b> Витрати на паспортизацію санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт) передбачити на рівні <b>8 103 тис. грн</b>	<b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
«Витрати на отримання дозволів» на рівні <b>53 тис. грн</b>	<b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b> <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b> Витрати на отримання дозволів передбачити на рівні <b>1 179 тис. грн</b>	<b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
«Представницькі витрати» на рівні <b>251 тис. грн</b>	<b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b> <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b> Представницькі витрати передбачити на рівні <b>1 903 тис. грн</b>	<b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
«Розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків» на рівні <b>7 659 тис. грн</b>	<b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b> <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b> Розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків передбачити на рівні <b>15 022 тис. грн</b>	<b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
«Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо» на рівні <b>39 754 тис. грн</b>	<b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b> <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b> Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо передбачити на рівні <b>86 293 тис. грн</b>	<b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.

«Витрати на дослідження та розробки» на рівні 2 288 тис. грн	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u> Витрати на дослідження та розробки передбачити на рівні 5 707 тис. грн	<b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
«Витрати на енергію для господарських потреб» рівні 72 883 тис. грн	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u> Витрати на енергію для господарських потреб передбачити на рівні 142 446 тис. грн	<b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
«Витрати на податки та інші обов'язкові платежі» на рівні 4 968 тис. грн	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u> Витрати на податки та інші обов'язкові платежі передбачити на рівні 5 147 тис. грн	<b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат. Під час заходів державного контролю НКРЕКП розглядатиме питання щодо визнання, за умови належного обґрунтування, перевитрат за статтею обґрунтованими перевитратами.
«Витрати на плату за землю» на рівні 40 883 тис. грн	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u> Витрати на плату за землю передбачити на рівні 41 793 тис. грн	<b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат. Під час заходів державного контролю НКРЕКП розглядатиме питання щодо визнання, за умови належного обґрунтування, перевитрат за статтею обґрунтованими перевитратами.

<p>«Витрати на паливо зі сторони на інші потреби» на рівні <b>3 076 тис. грн</b></p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b>  <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b>  <b>Витрати на паливо зі сторони на інші потреби передбачити на рівні 24 788 тис. грн</b></p>	<p><b>Не враховується</b>  <b>Недостатньо обґрунтована</b>  <b>пропозиція</b>  В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>
<p>«Витрати на сировину та матеріали для інших потреб» на рівні <b>5 555 тис. грн</b></p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b>  <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b>  <b>Витрати на сировину та матеріали для інших потреб передбачити на рівні 40 084 тис. грн</b></p>	<p><b>Не враховується</b>  <b>Недостатньо обґрунтована</b>  <b>пропозиція</b>  В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>
<p>«Витрати пов'язані з технічним контролем автотранспорту» на рівні <b>336 тис. грн</b></p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b>  <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b>  <b>Витрати пов'язані з технічним контролем автотранспорту передбачити на рівні 998 тис. грн</b></p>	<p><b>Не враховується</b>  <b>Недостатньо обґрунтована</b>  <b>пропозиція</b>  В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>
<p>«Витрати на вивіз сміття, санітарну обробку, озеленення та інші побутові послуги» на рівні <b>8 510 тис. грн</b></p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b>  <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b>  <b>Витрати на вивіз сміття, санітарну обробку, озеленення та інші побутові послуги передбачити на рівні 62 099 тис. грн</b></p>	<p><b>Не враховується</b>  <b>Недостатньо обґрунтована</b>  <b>пропозиція</b>  В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>
<p>«Витрати на послуги сторонніх організацій з технічного</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b>  <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b></p>	<p><b>Не враховується</b>  <b>Недостатньо обґрунтована</b></p>



<p>обслуговування легкових автотранспортних засобів» на рівні <b>1 151 тис. грн</b></p>	<p><b>Витрати на послуги сторонніх організацій з технічного обслуговування легкових автотранспортних засобів передбачити на рівні 2 474 тис .грн</b></p>	<p><b>пропозиція</b> В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>
<p>«Витрати на інші послуги» на рівні <b>77 тис. грн</b></p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b> <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b> <b>Витрати на інші послуги передбачити на рівні 15 895 тис. грн</b></p>	<p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована</b> <b>пропозиція</b></p>
<p>«Коригування необхідного доходу» – 0</p>	<p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b> <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b> <b>Стаття витрат «Коригування» врахувати результати постанови НКРЕКП №1 052 від 25.06.2021</b></p>	<p><b>Враховано частково</b> Статтю «Коригування необхідного доходу (витрат)» враховано на нульовому рівні, відповідно до:  1) підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 червня 2021 року № 1052 – у бік збільшення на загальну суму 7 999 689 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 12 місяців);  2) абзацу сьомого підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 листопада 2022 року № 1554 – у бік зменшення на загальну суму 7 999 689 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 12 місяців).</p>
<p>«Фінансові витрати» – <b>2 889 605 тис. грн.</b></p>	<p><b>Каленков О. Ф. лист від 29.11.2022 № 18061/1-22 (до листа ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» від 28.11.2022 № АК-780)</b> <b>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» лист від від 28.11.2022 № АК-780</b> <b>Кредити мають бути рефінансовані, а виплата відсотків відтерміновано.</b> <b>Обґрунтування</b> <i>Під час війни (яка є форс-мажором), енергетичної кризи та спаду виробництва ГМК України витратити кошти на повернення кредитних коштів є нераціональним.</i></p>	<p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована</b> <b>пропозиція</b> Розрахунок здійснено з урахуванням зобов'язань Регулятора та уточненої інформації НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо графіку та сум повернення відсотків по залучених коштах.</p>

	<p><b>Федерація роботодавців транспорту України лист від 28.11.2022 № 66-11/22</b> Кредити мають бути рефінансовані, а виплату відсотків відтерміновано. Витрати на повернення залучених кредитних коштів складають 6,7 млрд грн., а на виплату відсотків по кредитах – 2,9 млрд грн. Під час війни та логістичної кризи Укренерго не має витратити кошти на повернення кредитних коштів за рахунок промислових споживачів (в т.ч. транспортної галузі).</p> <p><b>ПАТ «ЗАПОРІЖСТАЛЬ» лист від 29.11.2022 № 17990/1-22</b> Необґрунтованим є закладання коштів на повернення кредитів та відсотків по ним в умовах війни та важкої кризи української промисловості.</p>	
<p>«Витрати з прибутку: у тому числі на повернення залучених кредитних коштів» – <b>6 668 307 тис. грн.</b></p>	<p><b>Каленков О. Ф. лист від 29.11.2022 № 18061/1-22 (до листа ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» від 28.11.2022 № АК-780)</b> <b>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» лист від від 28.11.2022 № АК-780</b> Кредити мають бути рефінансовані, а виплата відсотків відтерміновано. Обґрунтування <i>Під час війни (яка є форс-мажором), енергетичної кризи та спаду виробництва ГМК України витратити кошти на повернення кредитних коштів є нераціональним.</i></p>	<p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> Розрахунок здійснено з урахуванням зобов'язань Регулятора та уточненої інформації НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо графіку та сум повернення залучених коштів. З метою забезпечення збалансованої роботи ринку електричної енергії у період воєнного стану, зменшення фінансового навантаження на споживачів електричної енергії, Регулятор надіслав звернення до Уряду щодо опрацювання питання стосовно реструктуризації коштів для погашення зобов'язань НЕК «УКРЕНЕРГО» по залучених кредитах до припинення в Україні воєнного стану. <b>Водночас оновлені підходи щодо статті «витрати на погашення кредитів» зазначено вище.</b></p>
<p>Статтю «Витрати на виконання спец. обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів»</p>	<p><b>АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» лист від 25.11.2022 № 227/04</b> <b>Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів не включати в структуру тарифу з</b></p>	<p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована</b></p>

<p>розраховано на рівні – <b>24 982 418 тис. грн.</b>, у тому числі:  «З альтернативних джерел для приватних домогосподарств» розраховано на рівні – <b>5 668 576 тис. грн.</b>  «З альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств» розраховано на рівні – <b>19 313 842 тис. грн.</b></p>	<p><b>01.01.2023</b>  Обґрунтування  Зазначаємо, що відповідно до п.4 Постанови КМУ від 05.06.2019 р. № 483 зі змінами в редакції Постанови КМУ від 21.08.2019 р. № 803 відповідальність за виконання спеціальних обов'язків в повному обсязі покладається на гарантованого покупця, виробників електричної енергії, постачальників універсальних послуг, постачальника “останньої надії”.</p> <p><b>АТ “ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК” вважає, що витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів не можуть бути включені в структуру тарифу з передачі електричної енергії, так як згідно 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.</b></p> <p>Фактично, за рахунок коштів споживачів електроенергії здійснюється компенсація суми перевищення вартості електричної енергії з альтернативних джерел над ринковими цінами (над ціною ринку «на добу наперед»), що є дискримінаційною обставиною, яка створює нерівні умови для користувачів системи, включаючи як інших виробників електричної енергії, так і споживачів, та внаслідок чого відбувається перехресне субсидювання між користувачами системи, що суперечить положенням ч. 3 ст. 7 Закону № 2019-VIII.</p> <p><b><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u></b>  <b><u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></b>  <b>Витрати, пов'язані з виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, крім приватних домогосподарств передбачити на рівні 28 525 137 тис.грн</b></p> <p><b>Галузеві асоціації сектору відновлюваної енергетики України: Європейсько-Українського Енергетичного Агентства (ЄУЕА), Української асоціації відновлюваної енергетики (УАВЕ), Української вітроенергетичної асоціації (УВЕА) лист від 28.11.2022 № Вих. №1-28.11.2022</b></p> <p>Пропонуємо скоригувати прогнозний середньозважений «зелений» тариф на 2023 рік для розрахунку статті витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, до 5523.77 грн/МВт·год, що розрахований з</p>	<p><b>пропозиція</b>  Врахування в тарифі на послуги з передачі електричної енергії статті «<i>витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів</i>» передбачено нормами Закону України «Про ринок електричної енергії» (частиною п'ятою статті 33).</p> <p><b>Загальна позиція</b>  <b>Не враховується</b>  <b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b>  <b>пропозиція</b>  НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок статті «Витрати на виконання спец. обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів», відповідно до норм Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>НКРЕКП застосовує виважені підходи щодо визначення цін на електричну енергію.</p> <p>В обґрунтовуючих матеріалах до рішення зазначено підходи щодо визначення рівня витрат.</p>
---	---	--

урахуванням поточного річного співвідношення офіційного курсу євро до долара США на рівні 1.055096524.

Вважаємо за необхідно здійснити розрахунок витрат на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств, на 2023 рік з урахуванням прогностичних рівнів складових розрахунку.

**АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 28.11.2022 № І-11/05**

Компенсація «зеленої» е/енергії:

Розрахунок продовжує базуватися на постанові КМУ №483, при цьому на сьогодні є:

- 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.

**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.**

У розрахунках компенсації «зеленої» е/енергії не враховані фактичні ціни РДН та зниження її виробництва:

Розрахунок тарифу базується на вартості е/енергії на РДН на рівні 2 170,02 (для приватних господарств) та 1 800 (для виробників е/енергії з альтернативних джерел крім приватних господарств). По факту зростання відбувалося впродовж всього року й вже у жовтні вартість е/енергії зросла на 78%. При цьому сума компенсації не враховує різницю в цінах за попередній період.

**Каленков О. Ф. лист від 29.11.2022 № 18061/1-22 (до листа ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» від 28.11.2022 № АК-780)**

**ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» лист від 28.11.2022 № АК-780**

Витрати на фінансування ПСО ВДЕ зростають на 10% (з 22,7 млрд грн у 2022 р. до 25 млрд грн у 2023 р.)

За оцінками експертів, у 2023 р. очікується близько 8 000 ГВт.год «зеленої»

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2023 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності урахуванням сум об'єктивного недофінансування статей структур тарифів, відповідно до нормативно-правових актів НКРЕКП та норм чинного законодавства.

генерації (що на 44% менше плану 2022 р.). Тобто, навіть з урахуванням зростання курсу євро (+28%) існують підстави для перерахунку обсягу підтримки ВДЕ у бік зменшення – до 20 млрд грн.

**Українська науково-промислова асоціація «УКРКОКС» лист від 28.11.2022 № АС-201**

Враховуючи падіння «зеленої» генерації обсяг підтримки має бути перерахований до рівня 20 млрд. грн.

**Федерація роботодавців транспорту України лист від 28.11.2022 № 66-11/22**

Витрати на фінансування ПСО згідно проекту НКРЕКП зростають на 10% до 25 млрд. грн у 2023 р.

Враховуючи падіння обсягу генерації ВДЕ існують підстави для перерахунку обсягу підтримки ВДЕ у бік зменшення – до 21 млрд. грн.

**ПАТ «ЗАПОРІЖСТАЛЬ» лист від 29.11.2022 № 17990/1-22**

Обсяг витрат на ПСО є завищеним, внаслідок окупації Півдня України частина об'єктів ВДЕ виключена з енергосистеми України.

**Галузеві асоціації сектору відновлюваної енергетики України: Європейсько-Українського Енергетичного Агентства (ЄУЕА), Української асоціації відновлюваної енергетики (УАВЕ), Української вітроенергетичної асоціації (УВЕА) лист від 28.11.2022 № Вих. №1-28.11.2022**

Звертаємо Вашу увагу, що існування дефіциту витрат за цією статтею в структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії 2021 та 2022 року, який виник, серед іншого, внаслідок її зменшення Регулятором на суму видатків, які не були враховані у Державному бюджеті України на відповідні роки на фінансову підтримку ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», зумовило неповну оплату виробникам з ВДЕ за електричну енергію. При цьому, при затвердженні тарифу на запропонованому Регулятором рівні (522.46 грн/МВт-год без ПДВ) невирішеним залишається питання забезпечення повної оплати виробникам за електричну енергію, відпущену з ВДЕ в 2021 та 2022 роках.

Вважаємо, що НКРЕКП при визначенні розміру витрат за цією статтею в структурі тарифу на 2023 рік необхідно встановити та оприлюднити яким чином (обсяги та строки) будуть забезпечені повні розрахунки НЕК «УКРЕНЕРГО» з оплати ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» наданої в 2021 та 2022 роках послуги із забезпечення збільшення частки виробництва

електричної енергії з альтернативних джерел. При цьому, безумовно, мають бути враховані заплановані НЕК «УКРЕНЕРГО» до кінця 2022 року платежі на користь ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ».

Окремо зазначаємо нашу чітку позицію щодо неприпустимості зменшення цієї статті витрат та надаємо обґрунтування. 11.07.2020 року на засіданні в НКРЕКП, яке відбулось у формі відкритого слухання, прийнято постанову № 1329 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 10 грудня 2019 року № 2668» (стосовно тарифу на послуги з передачі електричної енергії з 01.08.2020 р.). При цьому, на такому засіданні Регулятором було враховано лише часткове фінансування статті «витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел», з урахуванням додаткового залучення НЕК «УКРЕНЕРГО» кредитних коштів для здійснення розрахунків з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ». За твердженням Регулятора часткове фінансування цієї статті витрат було застосовано для оптимізації тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

В реальності, таке рішення Регулятора призвело до подальшого накопичення в 2020 році заборгованості перед виробниками з ВДЕ. Лише **наприкінці 2021 року за рахунок отриманих НЕК «УКРЕНЕРГО» коштів від випуску п'ятирічних зелених євроблігацій сталого розвитку на суму 825 млн доларів США (21 422 380 тис. грн, що без урахування ПДВ складає 17 851 983 тис. грн) відбулось погашення заборгованості перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за 2020 рік, що не є витратами НЕК «УКРЕНЕРГО» 2021 року за цією статтею.** Більш того, спрямування таких коштів на розрахунки з ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за 2021 рік виявлялось неможливим внаслідок відсутності в 2021 році прийнятих Регулятором рішень про затвердження вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел щодо усіх місяців 2021 року. Так, затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» у січні – травні, липні, жовтні 2021 року, відбулось лише в вересні 2022 року, а вартості послуги, наданої у червні, серпні, вересні, листопаді та грудні 2021 – в лютому 2022 року .

Тому, вважаємо неприпустимим зменшення витрат за цією статтею, зокрема, й на суму 8 318 274 тис грн (без ПДВ) , як це вирішено Регулятором щодо підготовки проекту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на передачу електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 – 2024 роки .

<p>«Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» – <b>5 055 930 тис. грн.</b></p>	<p><b>АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 28.11.2022 № І-11/05</b></p> <p><b>Вважаємо, що за ці потужності споживач не має сплачувати.</b></p> <p>Обґрунтування</p> <p><i>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:</i></p> <p><i>«Оператор системи передачі має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам ...</i></p> <p><i>Вартість електричної енергії, не відпущеної ... відшкодовується такому виробнику за встановленим йому "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною...»</i></p> <p><i>Це суперечить самому поняттю балансування енергетичної системи.</i></p> <p><i>Окрім того, як зазначалося вище інформація по виробникам «зеленої» е/енергії на тимчасово окупованій території України відсутня. Фактично так зване «балансування» на них не відбувається. В Україні дефіцит електроенергії внаслідок руйнування інфраструктури країною-агресором.</i></p> <p><b>Каленков О. Ф. лист від 29.11.2022 № 18061/1-22 (до листа ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» від 28.11.2022 № АК-780)</b></p> <p><b>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» лист від 28.11.2022 № АК-780</b></p> <p><b>Витрати на послугу зі зменшення навантаження для «зелених» виробників зростають на 109% (з 2,4 млрд грн у 2022 р. до 5 млрд грн у 2023 р.).</b></p> <p>Зважаючи на генерацію 2023 р., такий рівень є необґрунтованим, і, у разі оптимізації, витрати зі зменшення навантаження для виробників ВДЕ складатимуть 1,5 млрд грн.</p> <p><b>АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» лист від 25.11.2022 № 227/04</b></p> <p><b>Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за “зеленим” тарифом або за аукціонною ціною інтересів не включати в структуру тарифу з 01.01.2023</b></p> <p>Обґрунтування</p> <p>Згідно до Постанови НКРЕКП від 01.12.2021 р. № 2454 р. витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за “зеленим” тарифом або за аукціонною ціною, складають - <b>2 423 047 тис.грн.</b></p> <p>З проекту структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК “УКРЕНЕРГО” з 01.01.2023 року <b>витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за</b></p>	<p><b>Загальна позиція</b></p> <p><b>Не враховується</b></p> <p><b>Недостатньо обґрунтована</b></p> <p><b>пропозиція</b></p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено з 01.01.2023 оптимальний розрахунок статті «Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною»</p> <p>Закон «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електроенергії з альтернативних джерел» унесено зміни до частини п'ятої статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії», відповідно до яких тариф на послуги з передачі електричної енергії зокрема включає витрати на послугу із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною.</p>
--	---	---

**“зеленим” тарифом або за аукціонною ціною у структурі тарифу складають 5 055 930 тис.грн.**

**Українська науково-промислова асоціація «УКРКОКС» лист від 28.11.2022 № АС-201**

**Пропонується оптимізувати витрати.**

У разі оптимізації витрати за цією статтею для виробників ВДЕ складатимуть до 1 млрд. грн.

**Федерація роботодавців транспорту України лист від 28.11.2022 № 66-11/22**

**Враховуючи падіння обсягу генерації ВДЕ існують підстави для перерахунку статті. «Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною» .**

**Галузеві асоціації сектору відновлюваної енергетики України: Європейсько-Українського Енергетичного Агентства (ЄУЕА), Української асоціації відновлюваної енергетики (УАВЕ), Української вітроенергетичної асоціації (УВЕА) лист від 28.11.2022 № Вих. №1-28.11.2022**

Звертаємо Вашу увагу, що на сьогодні на користь виробників з ВДЕ не здійснено жодного платежу з оплати вартості електричної енергії, не відпущеної такими виробниками у результаті виконання ними в період листопад 2019 – грудень 2020 рр. команд оператора системи передачі на зменшення навантаження.

При цьому, згідно 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 (пункт 2 розділу II «Прикінцеві та перехідні положення») *до запровадження послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, вартість електричної енергії, не відпущеної за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною виробником електричної енергії з ВДЕ у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження, відшкодовується такому виробнику оператором системи передачі.*

Оскільки структурами тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії в 2020-2022 рр. не було передбачено здійснення таких

**Не враховується  
Недостатньо обґрунтована  
пропозиція  
Механізм повернення не передбачено  
діючими нормативно-правовими актами.**



	платежів, пропонуємо врахувати відповідні витрати при затвердженні тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2023 рік.	
Усього витрат (необхідний дохід) – 55 367 377 тис. грн.	<b>АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» лист від 25.11.2022 № 227/04</b> <b>Наполягасмо на зменшенні витрат на 31 841 116 тис грн.</b>	<b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b>
	<p><b>Загальні пропозиції</b></p> <p><b>Проект енергетичної безпеки (USAID) лист від 25.11.2022 № ESP-151-NEURC</b></p> <p>У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення споживання електричної енергії та значно змінилася структура виробництва, яка відображена в прогностичному енергетичному балансі України.</p> <p>Проекти тарифів передбачають зменшення їх бази на 26%, що є позитивним фактором з точки зору забезпечення отримання доходу Укренерго та фінансування необхідних витрат. У разі більш суттєвого скорочення споживання в 2023 році ПЕБ рекомендує проводити своєчасне коригування тарифів для забезпечення отримання необхідного доходу в повному обсязі та уникнення дефіциту. ПЕБ відмітив політику НКРЕКП щодо забезпечення мінімального зростання тарифів, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- застосування прогностичного індексу цін виробників промислової продукції 106,2% та прогностичного індексу споживчих цін 106,0%, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 31.05.2021 № 586 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 роки», що є значно нижчим за фактичні показники інфляції та прогноз, врахований в Держбюджеті на 2023 рік, на рівні 132,2% та 128% відповідно;</li> <li>- фіксація витрат на оплату праці на рівні 2022 року;</li> <li>- невраховані результати планової перевірки Укренерго за 2021 рік з метою коригування необхідного доходу;</li> <li>- неврахування коригування доходу ОСП за 2022 рік.</li> </ul> <p>Застосування більш низького рівня інфляції може призвести до недофінансування операційних витрат компанії, необхідності їх пріоритизації та зростання кредиторської заборгованості.</p> <p>Попередній аналіз результатів планової перевірки Укренерго за 2021 рік передбачає проведення коригування необхідного доходу у бік зменшення на 11.4 млрд грн в 2023 та 2024 роках. Дане коригування пов'язане із отриманням Укренерго грошових коштів від розміщення зелених облігацій в сумі 825 млн доларів США, які були використані за цільовим призначенням на погашення боргів перед Гарантованим покупцем для виплати ВДЕ за 2020 та частково за</p>	<p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована пропозиція.</b></p> <p>Регулятор при розрахунках використовує дані чинного нормативно-правового документа – Постанови Кабінету Міністрів України від 31.05.2021 № 586, якою затверджено прогнозовані макропоказники.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2023 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p> <p>За підсумками заходів контролю діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2021 рік прийнято постанову НКРЕКП від 25.11.2022 № 1554.</p> <p>В тарифі на послуги з передачі електричної енергії враховано «Коригування необхідного доходу (витрат)» відповідно до:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 червня 2021 року № 1052 – у бік збільшення на загальну суму 7 999 689 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 12 місяців);</li> <li>2) абзацу сьомого підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 листопада 2022 року № 1554 – у бік зменшення на загальну суму 7 999 689 тис. грн (без</li> </ol>

	<p>2021 роки.</p> <p>Слід зазначити, що фактична Послуга ВДЕ за 2020 рік становила 36.155 млрд грн при затвердженому рівні в тарифі 13.129 млрд грн. Частина Послуги ВДЕ в обсязі 9.4 млрд грн була рефінансована.</p> <p>Отже, дефіцит за 2020 рік складав 13.6 млрд грн. Даний дефіцит був підтверджений результатами перевірки Укренерго за 2020 рік, і Департаментом ліцензійного контролю було запропоновано провести збільшення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК Укренерго на 2022 - 2024 роки на суму дефіциту коштів за статтею «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» у розмірі 11.4 млрд грн (без ПДВ) (з урахуванням профіциту коштів за статтею «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» за результатами 2019 року в розмірі 2.2 млрд грн (без ПДВ) та дефіциту коштів за статтею «Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів» за результатами 2020 року згідно з розрахунком в розмірі 13.6 млрд грн (без ПДВ)).</p> <p>Даний перегляд тарифів не відбувся і коригування необхідного доходу за 2020 рік в бік його збільшення не проводилося.</p> <p>Фактично дана різниця повинна відобразитися як дебіторська заборгованість за тарифом з передачі на регуляторному рахунку. Однак, Укренерго запровадили облік регуляторного рахунку тільки в 2021 році. Відповідно до Постанови НКРЕКП №428, коригування доходу повинно відбуватися послідовно.</p> <p>Тому ПЕБ рекомендує при затвердженні тарифу на послугу з передачі на 2023 рік провести коригування необхідного доходу за 2020 рік у бік збільшення на 11.4 млрд грн та за 2021 рік – у бік зменшення на 11.4 млрд грн, тим самим загальний результат коригування необхідного доходу за 2020-2021 роки буде нульовим. Також слід проаналізувати дефіцит за послугою ВДЕ за 2022 рік для його включення в тариф з метою уникнення накопичення заборгованості перед виробниками.</p> <p>При розрахунку витрат на спеціальні обов'язки із забезпечення загальносуспільних інтересів були враховані дані прогнозного енергетичного балансу та дані зі зменшення навантаження ВДЕ, надані Укренерго. ПЕБ не має зауважень щодо розрахунків на 2023 рік, але звертає увагу Комісії на проблему, яка виникла у 2022 році у зв'язку з відміною формули розрахунку компенсації небалансів, згідно з судовим рішенням Верховного суду України від 8 вересня 2022 року.</p> <p>Слід зазначити, що при затвердженні послуги ВДЕ Гарантований покупець зменшив її розмір на суму компенсації небалансів, яка складає</p>	<p>урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 12 місяців).</p>
--	---	---

більше 5 млрд грн з ПДВ.

Наразі постачальники ВДЕ не сплачують дану компенсацію Гарантованому покупцю і, зважаючи на судові рішення, ймовірність її оплати дуже низька. Регулятор не розробив зміни до Постанови 641 та не надав роз'яснення щодо поточної заборгованості ВДЕ, тому питання залишається невирішеним. У Гарантованого покупця виникне дефіцит при сплаті заборгованості ВДЕ в сумі несплаченої компенсації за небаланси, на яку була зменшена послуга ВДЕ. Просимо врахувати даний дефіцит в тарифі ОСП на 2023 рік.

**АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» лист від 28.11.2022 № І-11/05**

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»).

*Що це означає для споживача:*

- компенсування витрат НЕК «Укренерго»;
- додаткові витрати для споживача;
- зменшення платоспроможності й т.д.

*Що це означає для НЕК «Укренерго»:*

- майбутні прибутки.

**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.**

Відсутній справедливий прогнозний баланс е/енергії

На сьогодні в умовах військової агресії:

- Запорізька АЕС зупинилася;
- зруйнована значна частина генерації;
- основна частина виробників «зеленої» е/енергії знаходяться на тимчасово окупованій території України. Скільки відсотків з них зруйновано, а скільки у робочому стані та виробляють е/енергію у споживачів не має можливості дізнатися.

Дістати затверджений справедливий прогнозний баланс виробництва та

**Загальна позиція**

**Не враховано**

**Недостатньо обґрунтована пропозиція**

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи НЕК «УКРЕНЕРГО», НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу на 2023 рік.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.

споживання е/енергії на 2023 рік самостійно не вдається. Якщо він існує – треба додавати його до розрахунків. Без балансу – розрахунки не прозорі.
--