

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік»

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
До проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік»		
<p>Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:</p> <p>тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на рівні 283,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)</p>		<p>Підходи щодо коригування схваленого Проекту рішення:</p> <p>1. Статтю «Витрати на придбання допоміжних послуг» враховано у сумі – 27 051 000 тис. грн. Перерахунок здійснено на підставі пропозицій, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» (додаток 3 до листа від 08.10.2022 № 01/44552), згідно з якими витрати на придбання допоміжних послуг складають 59 056 800 тис. грн. При цьому пропонується не враховується обмеження витрат на допоміжні послуги резервів заміщення (робота на газу) на 2023 рік у сумі 32 005 800 тис. грн, з урахуванням очікуваного рішення Уряду щодо запровадження «газового» ПСО (покладання спеціальних обов'язків на НАК «Нафтогаз України» щодо забезпечення природним газом).</p> <p>2. Статтю «витрати на погашення 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</p>

		<p>субкредитних Угод до таких договорів) визначено на 2023 рік на нульовому рівні.</p> <p>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.</p> <p>3. Статтю «Коригування необхідного доходу (витрат)» враховано на рівні (+613 807 тис. грн) відповідно до:</p> <p>1) підпункту 5 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 червня 2021 року № 1052 – у бік збільшення на загальну суму 1 187 856,46 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 12 місяців);</p> <p>2) підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 листопада 2022 року № 1554 – у бік збільшення на загальну суму 613 806,83 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 12 місяців);</p>
--	--	---

		<p>3) підпункту 3 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 листопада 2022 року № 1554 – у бік зменшення на загальну суму 1 187 856,46 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 12 місяців).</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік може бути уточнено з урахуванням відповідних нормативно-правових актів.</p>
<p>Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:</p> <p>тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на рівні 283,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 82/782)</u> Пропонується встановити тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік на рівні 134,62 грн/МВт·год.</p> <p><u>АТ «НІКОПОЛЬСЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 28.11.2022 № 2-6310)</u> Діючий тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління встановлено на рівні 62,13 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість). Зростання +356 %. Пропонуємо залишити без змін.</p> <p>АТ «Нікопольський завод феросплавів» вважає, що наміри НЕК Укренерго підвищити на 2023 рік тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 356 % під час воєнних дій на території нашої країни є порушенням всіх моральних та етичних норм у цивілізованому суспільстві.</p> <p>АТ НЗФ є значним споживачем електроенергії, тому підвищення тарифу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 356 % 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.</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2023 рік.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.</p>

Незважаючи на складні обставини, підприємство робить усе можливе, щоб продовжувати виробничий процес, забезпечувати заробітною платою працівників та підтримувати економіку країни, сплачуючи податки.

Закликаємо провести детальний аналіз впливу підвищення тарифів на всю економічну галузь, терміново вжити заходів для скасування процедури збільшення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 356 % на 2023 рік та відтермінувати розгляд цього питання до закінчення воєнного стану.

ВСЕУКРАЇНСЬКА АСОЦІАЦІЯ ОРГАНІВ МІСЦЕВОГО САМОВРЯДУВАННЯ АСОЦІАЦІЯ МІСТ УКРАЇНИ (лист від 28.11.2022 № 5-817/22)

Пропонуємо залишити тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на рівні 62,13 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

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.

У випадку підприємств теплопостачання 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.

ОБ'ЄДНАННЯ ПІДПРИЄМСТВ «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 28.11.2022 № АК-781)

КАЛЕНКОВ ОЛЕКСАНДР ФЕДОРОВИЧ (звернення, зареєстроване в Державній установі «Урядовий контактний центр» 28.11.2022 за № КА-14872215)

Не підвищувати тариф на диспетчеризацію електроенергії та зберегти його у 2023 році на рівні 62,13 грн/МВт·год.

В період спричиненої війною енергетичної кризи підвищення вартості електроенергії для української металургії призведе до подальшого падіння виробництва, масових скорочень та ризику втрати стратегічно важливої галузі.

**ВСЕУКРАЇНСЬКЕ ОБ'ЄДНАННЯ ОРГАНІЗАЦІЙ РОБОТОДАВЦІВ
ТРАНСПОРТУ «ФЕДЕРАЦІЯ РОБОТОДАВЦІВ ТРАНСПОРТУ
УКРАЇНИ» (лист від 28.11.2022 № 65-11/22)**

Федерація роботодавців транспорту України просить зберегти тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на рівні 62,13 грн/МВт.год.

**УКРАЇНСЬКА НАУКОВО-ПРОМИСЛОВА АСОЦІАЦІЯ «УКРКОКС»
(лист від 28.11.2022 № АС-202)**

Укркокс просить НКРЕКП зберегти тариф на диспетчеризацію електричної енергії у 2023 році на поточному рівні 62,13 грн/МВт.год.

Зростання тарифу на диспетчеризацію електричної енергії у 2023 році призведе до втрат коксохімічної промисловості на рівні 2,3 млрд грн. Враховуючи війну, енергетичну, логістичну кризи, складну для галузі кон'юнктуру ринку підвищення тарифу буде мати вкрай негативні наслідки для української коксохімічної промисловості, особливо на тлі зростання світових цін на вугілля.

**ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «АСОЦІАЦІЯ СОНЯЧНОЇ ЕНЕРГЕТИКИ
УКРАЇНИ» (лист від 28.11.2022 № 04/11)**

Асоціація та її учасники, звертається до НКРЕКП розглянути можливість збереження чинного розміру тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та однозначно заперечує проти прийняття постанови «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік», який було схвалено 18 листопада 2022 року.

Вважаємо, що таке суттєве збільшення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління призведе, зокрема, до непропорційного навантаження на галузь ВДЕ та матиме негативні наслідки для виробників електричної енергії з альтернативних джерел, оскільки збільшення тарифу призводить до збільшення витрат, які на даний час не покриваються розрахунками з галуззю.

Так, через системні проблеми ліквідності електроенергетичного ринку фінансовий стан підприємств-власників діючих СЕС є вкрай складним. Зокрема, частина компаній сонячної енергетики не мають фінансових ресурсів для погашення заборгованості за наявними кредитними зобов'язаннями перед інвесторами, а в окремих представників галузі поточних фінансових надходжень ледь вистачає на покриття операційної діяльності.

Станом на сьогодні, діючий тариф на послуги з диспетчерського

	<p>(оперативно-технологічного) управління складає приблизно 1,5 % середньозваженого «зеленого» тарифу. У зв'язку ж з потенційним збільшенням тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління цей відсоток становитиме 6,9 % середньозваженого «зеленого» тарифу. Такий показник, в умовах регулярних команд на обмеження генерації електроенергії та зменшення розміру розрахунків з виробниками ВДЕ до 18% від середньозваженого розміру «зеленого» тарифу за 2021 рік – є критичним.</p> <p><u>ПАТ «ЗАПОРІЖСТАЛЬ» (лист від 28.11.2022 № 33/2021449)</u> Оптимізувати витрати НЕК «Укренерго» з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та зберегти тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у 2023 році на поточному рівні 62,13 грн/МВт·год.</p>	
<p>До структури тарифу проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік»</p>		
<p>Стаття «Витрати на оплату праці» – 610 057 тис. грн</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></p> <p>Витрати на оплату праці передбачити на рівні 755 127 тис. грн.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</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>Стаття «Відрахування на соціальні заходи» – 134 213 тис. грн</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></p> <p>Відрахування на соціальні заходи передбачити на рівні 166 128 тис. грн.</p>	<p>Загальна позиція Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Згідно з вимогами чинного законодавства статтю «відрахування на соціальні заходи» – розраховано як 22 % від витрат на оплату праці.</p>

<p>Стаття «Витрати на послуги Адміністратора розрахунків» – 36 076 тис. грн</p> <p>Стаття «Витрати на послуги Адміністратора комерційного обліку» – 14 284 тис. грн</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></p> <p>Витрати на послуги Адміністратора розрахунків передбачити на рівні 62 111 тис. грн.</p> <p>Витрати на послуги Адміністратора комерційного обліку передбачити на рівні 29 948 тис. грн.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок вказаних статей структури тарифу.</p> <p>В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня складових витрат за статтями «Витрати на послуги Адміністратора розрахунків» та «Витрати на послуги Адміністратора комерційного обліку».</p>
<p>Стаття «Виконані роботи та послуги адміністративного характеру» – 76 тис. грн (в складі статті «Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)»)</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></p> <p>Виконані роботи та послуги адміністративного характеру передбачити на рівні 369 тис. грн (в складі статті «Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)»)</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня витрат за вказаною статтею.</p>
<p>Стаття «Витрати на інформаційно-консультаційні послуги» – 1 844 тис. грн.</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></p> <p>Витрати на інформаційно-консультаційні послуги передбачити на рівні 6 185 тис. грн.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>
<p>Стаття «Витрати на інформаційно-обчислювальні послуги» – 65 431 тис. грн</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></p> <p>Витрати на інформаційно-обчислювальні послуги передбачити на рівні 103 455 тис. грн.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>

<p>Стаття «Витрати на проведення обов'язкового медичного огляду працівників» – 353 тис. грн</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></p> <p>Витрати на проведення обов'язкового медичного огляду працівників передбачити на рівні 878 тис. грн.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>
<p>Стаття «Витрати на охорону праці та техніку безпеки» – 3 050 тис. грн</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></p> <p>Витрати на охорону праці та техніку безпеки передбачити на рівні 5 858 тис. грн.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>
<p>Стаття «Витрати на оренду» – 28 тис. грн.</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></p> <p>Витрати на оренду передбачити на рівні 61 тис. грн.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>
<p>Стаття «Витрати на водопостачання та каналізацію» – 251 тис. грн.</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></p> <p>Витрати на водопостачання та каналізацію передбачити на рівні 519 тис. грн.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>
<p>Стаття «Паливо зі сторони для технічного обслуговування» – 32 тис. грн</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></p> <p>Паливо зі сторони для технічного обслуговування передбачити на рівні 138 тис. грн.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>
<p>Стаття «Сировина та матеріали для технічного обслуговування» – 28 тис. грн</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></p> <p>Сировина та матеріали для технічного обслуговування передбачити на</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>В обґрунтовуючих матеріалах до</p>

	рівні 86 тис. грн.	схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
Стаття «Витрати на оплату послуг сторонніх організацій за сторожову та воєнізовану охорону, включаючи обслуговування охоронної сигналізації» – 1 136 тис. грн	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u> Витрати на оплату послуг сторонніх організацій за сторожову та воєнізовану охорону, включаючи обслуговування охоронної сигналізації передбачити на рівні 1 430 тис. грн.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня складової 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.
Стаття «Витрати на страхування» – 21 тис. грн	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u> Витрати на страхування передбачити на рівні 172 тис. грн.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
Стаття «Витрати на отримання дозволів» – 15 тис. грн	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u> Витрати на отримання дозволів передбачити на рівні 317 тис. грн.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
Стаття «Представницькі витрати» – 68 тис. грн	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u> Представницькі витрати передбачити на рівні 512 тис. грн.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених

		витрат.
Стаття «Розрахунко-касове обслуговування та інші послуги банків» – 2 061 тис. грн	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u> Розрахунко-касове обслуговування та інші послуги банків передбачити на рівні 4 042 тис. грн.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
Стаття «Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо» – 10 533 тис. грн	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u> Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо передбачити на рівні 23 216 тис. грн.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
Стаття «Витрати на дослідження та розробки» – 8 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 3 513 тис. грн	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
Стаття «Витрати на службові відрядження»	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u> Витрати на службові відрядження передбачити на рівні 9 973 тис. грн.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
Стаття «Витрати на енергію для господарських потреб» – 12 604 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 24 220 тис. грн.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.

<p>Стаття «Витрати на податки та інші обов'язкові платежі» – 203 тис. грн</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></p> <p>Витрати на податки та інші обов'язкові платежі передбачити на рівні 433 тис. грн.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p> <p>Під час заходів державного контролю НКРЕКП розглядатиме питання щодо визнання, за умови належного обґрунтування, перевитрат за статтею «Витрати на податки та інші обов'язкові платежі» обґрунтованими перевитратами.</p>
<p>Стаття «Витрати на паливо зі сторони на інші потреби» – 932 тис. грн</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></p> <p>Витрати на паливо зі сторони на інші потреби передбачити на рівні 4 002 тис. грн.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>
<p>Стаття «Витрати на сировину та матеріали для інших потреб» – 977 тис. грн</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></p> <p>Витрати на сировину та матеріали для інших потреб передбачити на рівні 7 053 тис. грн.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>
<p>Стаття «Витрати на вивіз сміття, санітарну обробку, озеленення та інші побутові послуги» – 1 021 тис. грн</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></p> <p>Витрати на вивіз сміття, санітарну обробку, озеленення та інші побутові послуги передбачити на рівні 10 044 тис. грн.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>В обґрунтовуючих матеріалах до схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.</p>
<p>Стаття «Витрати на інші послуги» – 1 143 тис. грн</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 01/52676).</u> <u>Обґрунтування є конфіденційною інформацією</u></p> <p>Витрати на інші послуги передбачити на рівні 4 268 тис. грн.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>В обґрунтовуючих матеріалах до</p>

		схваленого рішення зазначено підходи щодо визначення рівня зазначених витрат.
<p>Стаття «Витрати на придбання допоміжних послуг» – 59 056 800 тис. грн</p>	<p><u>АТ «НІКОПОЛЬСЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 28.11.2022 № 2-6310)</u></p> <p>Стаття «Витрати на придбання допоміжних послуг» у діючій постанові – 16 742 180 тис. грн. Відхилення від редакція проєкту постанови НКРЕКП становить +254%. Пропонуємо залишити без змін.</p> <p>Покладати на споживача компенсування збитків по відновленню енергетичної інфраструктури які виникли внаслідок збройної агресії російської федерації вважаємо некоректним . Такі витрати мають фінансуватися державою.</p> <p><u>ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МЕТАЛУРГІЙНИЙ ЗАВОД «ДНІПРОСТАЛЬ» (лист від 23.11.2022 № 308)</u></p> <p>Витрати збільшуються на 353 % у порівнянні зі структурою тарифу за постановою НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2455. ТОВ «МЗ «ДНІПРОСТАЛЬ» як споживач електричної енергії вважає, що у разі такого значного підвищення складової витрат на придбання допоміжних послуг у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, НКРЕКП необхідно переглянути величину мінімальної ціни або взагалі механізм визначення ціни на балансуєчому ринку. Бо споживачі, які безпосередньо приймають участь у графіках обмеження або аварійних графіках двічі будуть нести збитки від їх застосування – вперше від сплати підвищеного в 4,5 рази тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а вдруге при продажу неспожитої електричної енергії на балансуєчому ринку.</p> <p><u>АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (лист від 28.11.2022 № 82/782)</u></p> <p>Пропонуємо виключити з статті «витрати на придбання допоміжних послуг» тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік витрати на оплату обсягів виробництва електроенергії з використанням природного газу (забезпечення надання ДП РЗ (робота на газу), враховуючи доцільність фінансування зазначеної послуги через механізм пільгової ціни на природний газ, як це було передбачено постановою Кабінету Міністрів України від 6 березня 2022 р. № 222 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» в редакції від березня 2022 року.</p>	<p>Загальна позиція Враховано частково</p> <p>Статтю «Витрати на придбання допоміжних послуг» враховано у сумі – 27 051 000 тис. грн. Перерахунок здійснено на підставі пропозицій, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» (додаток 3 до листа від 08.10.2022 № 01/44552), згідно з якими витрати на придбання допоміжних послуг складають 59 056 800 тис. грн. При цьому пропонується не враховується обмеження витрат на допоміжні послуги резервів заміщення (робота на газу) на 2023 рік у сумі 32 005 800 тис. грн, з урахуванням очікуваного рішення Уряду щодо запровадження «газового» ПСО.</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>

Крім того, Товариство підтримує встановлення граничних цін на допоміжні послуги відповідно до Методики формування цін на допоміжні послуги, затвердженої постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635.

УКРАЇНЬКА НАУКОВО-ПРОМИСЛОВА АСОЦІАЦІЯ «УКРКОКС» (лист від 28.11.2022 № АС-202)

Укркокс просить НКРЕКП перерахувати обсяг необхідного доходу з урахуванням можливої допомоги міжнародних партнерів та використання залишку коштів попередніх періодів.

Зростання у 2023 році витрат на допоміжні послуги до 59 млрд грн. (+253 %) пояснюється необхідністю генерувати електроенергію на дорожчому газу, що зумовлена низькими запасами вугілля та відключенням ЗАЕС від енергосистеми України. Підвищення вартості допоміжних послуг призведе до зростання витрат української коксохімічної промисловості та вилучення коштів з обороту. Щоб запобігти негативним наслідкам для української промисловості слід залучити фінансування від міжнародних партнерів для підтримки української енергосистеми, у т.ч. й роботі ТЕЦ на газу. Уряд має провести переговори з міжнародними партнерами щодо виділення \$1 млрд для продажу ТЕЦ газу для генерації електроенергії по ціні вугільного паритету: собівартість генерації ТЕЦ на газу має бути на рівні собівартості генерації вугільних ТЕС.

ПАТ «ЗАПОРІЖСТАЛЬ» (лист від 28.11.2022 № 33/2021449)
ВСЕУКРАЇНЬКЕ ОБ'ЄДНАННЯ ОРГАНІЗАЦІЙ РОБОТОДАВЦІВ
ТРАНСПОРТУ «ФЕДЕРАЦІЯ РОБОТОДАВЦІВ ТРАНСПОРТУ
УКРАЇНИ» (лист від 28.11.2022 № 65-11/22)

ОБ'ЄДНАННЯ ПІДПРИЄМСТВ «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 28.11.2022 № АК-781)

КАЛЕНКОВ ОЛЕКСАНДР ФЕДОРОВИЧ (звернення, зареєстроване в Державній установі «Урядовий контактний центр» 28.11.2022 за № КА-14872215)

З наведеної структури витрат на диспетчеризацію електроенергії згідно проекту Укренерго на 2023 р. головною статтею, що зумовлює зростання витрат, є купівля допоміжних послуг. Витрати на них зростають до 59 млрд грн. (+253 %). Додаткові 42,3 млрд грн витрат на допоміжні послуги пов'язані з роботою блоків ТЕЦ на газу. **Перехід ТЕЦ на значно дорожчий газ є винятковим рішенням, що продиктовано низькими запасами вугілля на ТЕС, відключенням ЗАЕС від енергосистеми та необхідністю пройти осінньо-зимовий період.**

Зважаючи на розуміння проблеми та всебічну підтримку міжнародних

	партнерів держава може запросити у міжнародних партнерів \$1 млрд допомоги для проходження опалювального сезону. На ці гроші слід докапіталізувати Нафтогаз, щоб він міг продавати ТЕЦ газ для генерації електроенергії по ціні вугільного паритету: собівартість генерації ТЕЦ на газу має бути на рівні собівартості генерації вугільних ТЕС. У разі допомоги міжнародних партнерів існує можливість оптимізації витрат та збереження тарифу на диспетчеризацію e/e у 2023 році на поточному рівні 62,13 грн/МВт.год.	
Стаття «Обсяг передачі електричної енергії» – 106 135 000 МВт·год	<u>ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МЕТАЛУРГІЙНИЙ ЗАВОД «ДНІПРОСТАЛЬ» (лист від 23.11.2022 № 308)</u> Обсяг передачі електричної енергії зменшується лише на 26 % у порівнянні зі структурою тарифу за постановою НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2455». Необхідно переглянути та врахувати у розрахунках реальний баланс споживання електричної енергії у 2023 році на підставі фактичних даних за 9 місяців 2022 року.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція. На сьогодні відсутній затверджений Прогнозний баланс електроенергії об'єднаної енергетичної системи України на 2023 рік. Регулятором направлено лист до Міністерства енергетики України та НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо якнайшвидшого затвердження Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної енергетичної системи України на 2023 рік.
Стаття «Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії» – 109 300 000 МВт·год	<u>ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МЕТАЛУРГІЙНИЙ ЗАВОД «ДНІПРОСТАЛЬ» (лист від 23.11.2022 № 308)</u> Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії зменшується лише на 26 % у порівнянні зі структурою тарифу за постановою НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01.12.2021 № 2455». Необхідно переглянути та врахувати у розрахунках реальний баланс виробництва/імпорту/ передачі (споживання), експорту електричної енергії у 2023 році на підставі фактичних даних за 9 місяців 2022 року.	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція. На сьогодні відсутній затверджений Прогнозний баланс електроенергії об'єднаної енергетичної системи України на 2023 рік. Регулятором направлено лист до Міністерства енергетики України та НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо якнайшвидшого затвердження Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної енергетичної системи України на 2023 рік.
	Загальні зауваження <u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 25.11.2022 № ESP-151-NEURC-2022-11-25)</u>	Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція.

	<p>Опублікована інформація не є достатньою для аналізу його розрахунку в частині вартості допоміжних послуг, яка складає 59 057 млн грн, або 97% необхідного доходу. Дані розрахунки повинні бути узгоджені з Міністерством енергетики України, а саме в частині можливого збільшення споживання природного газу для надання резерву на заміщення, так як питання його імпорту є вкрай важливим для проходження опалювального сезону 2022/2023, та додаткове споживання природного газу призведе до збільшення підтримки за рахунок коштів Державного бюджету.</p> <p>Для надання коментарів ПЕБ щодо розрахунку витрат на придбання допоміжних послуг необхідно отримати більш детальну інформацію щодо прогнозних обсягів та цін, які були використані.</p> <p>Суттєве зростання тарифу на диспетчеризацію значно вплинуло на тарифи ОСР, середній рівень яких становить:</p> <p>для 1 класу – 292 грн/МВт год (збільшення на 73%) для 2 класу – 1 606 грн/МВт год (збільшення на 67%).</p> <p>При незмінному рівні ціни на електричну енергію для побутових споживачів, дана ціна компенсує тариф на передачу в повному обсязі та лише 47% тарифу ОСР. Отже, 53% тарифу ОСР, тариф ПУП та вартість електричної енергії необхідно компенсувати за рахунок ПСО механізму.</p> <p>Враховуючи окупацію Запорізької АЕС та Каховської ГЕС, існують великі ризики щодо спроможності НАЕК Енергоатом та Укргідроенерго виконати зобов'язання в рамках діючого ПСО.</p> <p>Тому пропонуємо комплексно розглядати затвердження тарифів на 2023 рік, враховуючи можливість компаній НАЕК Енергоатом та Укргідроенерго виконувати спеціальні обов'язки з підтримки побутових споживачів</p> <p><u>ДП «НАЕК «Енергоатом» (листи від 21.11.2022 № 01-17319/04-вих та від 24.11.2022 № 01-17616/04-вих)</u></p> <p>Зазначені пропозиції є таким, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>ДП «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 90% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для</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>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.</p> <p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2023 рік.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.</p>
--	---	---

<p>забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p> <p>Вартість послуги, яку ДП «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.</p> <p>Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСП і ОСР, безпосередньо впливають на вартість послуги ПСО, збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на діяльність ДП «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>Станом на 16.11.2022 заборгованість ДП «НАЕК «Енергоатом» перед НЕК «Укренерго» за надані послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління вже становить 1,94 млрд грн, внаслідок чого ДП «НАЕК «Енергоатом» уже набуло статусу «Переддефолтний». Після припинення або скасування правового режиму воєнного стану в Україні у разі неоплати вищезазначеної заборгованості у триденний термін у ДП «НАЕК «Енергоатом» є значні ризики відповідно до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, набути статусу «Дефолтний» з усіма наслідками, що випливають з цього статусу.</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів НЕК «Укренерго» та ОСР призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у 2023 році у розмірі щонайменше 32,1 млрд грн (без ПДВ).</p> <p>На підставі вищевикладеного ДП «НАЕК «Енергоатом» не підтримує встановлення на 2023 рік збільшених тарифів НЕК «Укренерго» які було оприлюднено шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП до засідання від 18.11.2022.</p> <p><u>ФЕДЕРАЦІЯ РОБОТОДАВЦІВ УКРАЇНИ (лист від 29.11.2022 № 22-1-469)</u></p> <p>Доцільно опрацювати можливість отримання державою у міжнародних партнерів \$1 млрд. допомоги для проходження опалювального сезону. На ці кошти – докапіталізувати Нафтогаз, щоб він міг продавати ТЕЦ газ для генерації e/e по ціні вугільного паритету: собівартість генерації ТЕЦ на газу має бути на рівні собівартості генерації вугільних ТЕС.</p> <p>Враховуючи викладене вище, Федерація роботодавців України пропонує</p>	<p>Не враховується</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Пропозиції щодо визначення статті «Витрати на придбання допоміжних послуг» наведено вище.</p>
--	--

оптимізувати структуру тарифу на послуги з диспетчерського (оперативнотехнологічного) управління та встановити тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2023 р. на рівні 83,09 грн/МВт·год.	.
---	---