

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік»

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
До проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік»		
Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на рівні 110,15 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).		Підходи щодо коригування схваленого Проєкту рішення, зокрема: 1) Оновлено схвалені підходи на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року приведених до року. 2) Перераховано амортизаційні відрахування за даними податкового обліку за 9 місяців 2025 року, приведеного до року (Форма АМ за 9 м. 2025 року). 3) Скориговано «витрати на врегулювання системних обмежень» (не враховано 20% зростання запропонованої компанією прогнозованої ціни балансуючого ринку); 4) Перераховано «витрати на послуги Адміністратора розрахунків» (витрати на аудит системи управління ринком (СУР) враховано на рівні фактичних витрат проведеного аудиту за 2024 рік без індексації на індекс цін виробників та витрати на обслуговування СУР (складова інформаційно-обчислювальних послуг) враховано без індексації на ІЦВ); 5) Скориговано рівень статті «коригування необхідного доходу (витрат)» відповідно до проєкту рішення Департаменту ліцензійного контролю, яке включено до порядку денного

		засідання НКРЕКП, що відбудеться 02.12.2025 (без врахування (перенесеної з 2026 -2027 рр. на 2028-2029 рр.) негативної суми збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) за 2021 рік у розмірі 1 113 385,31 тис. грн). 6) «Обсяг передачі електричної енергії» та «Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії» оновлено згідно з розрахунками, наданими Регулятором листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 28.11.2025 № 01/73200, здійсненими відповідно до Прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2026 рік, який затверджено Міністерством енергетики України. 7) Перераховано статті «витрати на оплату праці» та відповідно «відрахування на соціальні заходи» за рахунок зменшення статті «витрати на придбання допоміжних послуг» (листи НЕК «УКРЕНЕРГО» від 28.11.2025 № 01/73171 та від 29.11.2025 № 01/73214). 8) У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік у разі зміни складових може бути актуалізовано.
Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ	<u>НАЦІОНАЛЬНА АСОЦІАЦІЯ ДОБУВНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ (НАДПУ) (лист від 06.11.2025 № 519/25 та від 11.11.2025 № 528/25)</u> Виходячи з наведених аргументів, Асоціація разом із представниками добувної промисловості України просить здійснити перерахунок витрат на	Загальна позиція Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція

«УКРЕНЕРГО» тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на рівні 110,15 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та встановити тариф на 2026 р. на рівні не вище 89,10 грн/МВт·год <u>Український національний комітет Міжнародної торгової палати (ICC Ukraine) (лист від 12.11.2025 № 0123)</u> Ураховуючи надані вище аргументації, встановити тариф на рівні 84,10 грн/МВт·год <u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 11.11.2025 № АК-1070)</u> Просимо переглянути структуру витрат тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік та встановити тариф на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління на рівні не вище 88,58 грн/МВт·год. <u>ПРАТ «ЗАПОРІЖВОНЕТРИВ» (лист від 12.11.2025 № 6-1096)</u> <u>ПАТ «ЗАПОРІЖСТАЛЬ» (лист від 13.11.2025 № 33/2024343)</u> <u>ПРАТ «КАМЕТ-СТАЛЬ» (лист від 13.11.2025 № 03-193)</u> <u>ПРАТ «ПІВНІЧНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 14.11.2025 № 1371/88)</u> <u>ПРАТ «ЦЕНТРАЛЬНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 14.11.2025 № 2039/45)</u> Зважаючи на негативні наслідки та відсутність підстав для зростання тарифу просимо НКРЕКП зберегти тариф на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління на поточному рівні 98,97 грн/МВт·год. <u>ФЕДЕРАЦІЯ РОБОТОДАВЦІВ УКРАЇНИ (лист від 13.11.2025 № 25-1-859)</u> Збереження тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на поточному рівні 98,97 грн/МВт·год є економічно обґрунтованим рішенням, яке не створює ризиків для надійності диспетчерського управління енергосистемою. Виходячи з викладеного, Федерація роботодавців України звертається до НКРЕКП із проханням переглянути підхід до формування тарифу на 2026 рік, оптимізувати структуру витрат НЕК «УКРЕНЕРГО» та встановити тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління не вище чинного показника – 98,97 грн/МВт·год.	За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2026 рік. Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифу, наведено вище.
--	--	---

	<u>ПРАТ «ЗАПОРІЖКОКС» (лист від 14.11.2025 № 2024441)</u> ПРАТ «Запоріжжкокс» вважає за необхідне переглянути проект постанови та встановити тариф на диспетчеризацію електроенергії на рівні не вище поточних 98,97 грн/МВт·год. Такий підхід дозволить уникнути додаткового тиску на промисловість, зберегти робочі місця та податкові надходження, а також сприятиме стабільності економіки України в умовах воєнного стану. <u>НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (лист від 14.11.2024 № 01-26043/01-вих)</u> З метою недопущення необґрунтованого додаткового фінансового навантаження на АТ «НАЕК «Енергоатом», що може привести до ризику несвоєчасного виконання ПСО в повному обсязі та, як наслідок, сталої роботи на ринку електроенергії для усіх учасників, пропонуємо виважено розглядати будь-яке зростання тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2026 рік.	Прийнято до відома
До структури тарифу проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік»		
Стаття «Витрати на оплату праці» – 994 857 тис. грн	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Витрати на оплату праці передбачити на рівні 1 250 764 тис.грн Компанії пропонує передбачити збільшення витрат на оплату праці щонайменше на 25%. Це дозволить зберегти поточний рівень заробітних плат співробітників та забезпечити мінімальне підвищення для найкритичніших професій, які наразі мають найнижчий ринковий рівень оплати праці. Додаткові обґрунтування щодо підвищення фонду оплати праці на 2026 рік: 1) Макроекономічні показники та рівень інфляції в Україні на 2026 рік Відповідно до проекту Закону України «Про Державний бюджет України на 2026 рік», передбачено зростання споживчих цін в середньому до попереднього року на 10,4% та зростання середньомісячної номінальної заробітної плати працівників до 30 032 грн, що становить приріст близько 16 % від прогнозованого рівня 2025 року. З огляду на прогнозовану інфляцію та загальноринкові очікування, у низці галузей і сегментів ринку праці реальне зростання оплати може сягати 20% і більше.	Враховано частково Застосовано підхід який наведено вище (середнє зростання середньомісячної заробітної плати на 14,9 %).

	2) Критична роль працівників НЕК «УКРЕНЕРГО» в системі енергозабезпечення країни НЕК «УКРЕНЕРГО» є єдиною компанією в Україні, що забезпечує передачу електричної енергії магістральними та міждержавними мережами, а також здійснює диспетчерське управління Об'єднаною енергетичною системою (ОЕС) України. Саме діяльність Компанії формує основу для безперебійного функціонування енергетики та економіки держави. Рівень складності завдань і відповідальності працівників НЕК «УКРЕНЕРГО» є значно вищим, ніж у фахівців аналогічних посад у регіональних розподільчих і постачальних компаніях. Працівники Компанії забезпечують балансування енергосистеми, прогнозування попиту, обслуговування складного високовольтного обладнання та управління режимами роботи всієї ОЕС України. Для порівняння, у межах регіональних підприємств вирішуються переважно операційні питання місцевого рівня. Порівняння з постачальними компаніями є взагалі некоректним. Під час формування тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» просить врахувати специфіку діяльності, стратегічне значення її функцій для енергетичної безпеки держави та необхідність збереження висококваліфікованого кадрового потенціалу. Перегляд тарифних показників із урахуванням реальних потреб Компанії є критично важливим і має розглядатися не лише як елемент економічного регулювання, а як питання енергетичної безпеки України.	
Стаття «Відрахування на соціальні заходи» – 218 869 тис. грн	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Нарахування на витрати на оплату праці передбачити на рівні 275 168 тис. грн Розрахунки здійснено пропорційно витратам на оплату праці.	Враховано частково Згідно з вимогами чинного законодавства статтю «відрахування на соціальні заходи» – розраховано як 22 % від витрат на оплату праці.
Стаття «Амортизація» – 305 478 тис. грн	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Амортизацію передбачити на рівні від 356 391 тис. грн до 315 853 тис. грн НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснила розрахунок амортизаційних відрахувань з урахуванням фактичної амортизації за 6 місяців 2025 року, фактичних введів в експлуатацію за червень та планового введення в експлуатацію об'єктів капітального будівництва, модернізації, реконструкції та придбання основних засобів у другому півріччі 2025 року відповідно до затвердженої Інвестиційної програми на 2025 рік.	Враховано. Амортизаційні відрахування розраховано за даними податкового обліку за 9 місяців 2025 року, приведеними до року (Форма АМ за 9 м. 2025 року).

	Внаслідок зміненого підходу до формування тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» не отримує джерела фінансування Інвестиційної програми на 2026 рік у розмірі 50913 тис. грн. З огляду на викладене, пропонуємо компромісне рішення: залишити підхід Регулятора, але врахувати фактичні витрати за 9 місяців та встановити ліміт витрат на амортизацію на 2026 рік на рівні 315 853 тис. грн (Форма АМ за 9м 2025 року).	
Стаття «Витрати на послуги адміністратора розрахунків» – 80 659 тис. грн	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Витрати на послуги адміністратора розрахунків передбачити на рівні 166 865 тис. грн.	Враховано частково. Застосовано підхід який наведено вище.
Стаття «Витрати на послуги Адміністратора комерційного обліку» – 70 118 тис. грн	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку передбачити на рівні 93 533 тис. грн.	Не враховано За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок вказаної статті структури тарифу.
Стаття «Витрати на врегулювання системних обмежень» – 3 442 873 тис. грн	<u>НАЦІОНАЛЬНА АСОЦІАЦІЯ ДОБУВНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ (НАДПУ) (лист від 06.11.2025 № 519/25)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією Витрати на врегулювання системних обмежень передбачити на рівні 2 565 913 тис. грн. <u>Український національний комітет Міжнародної торгової палати (ICC Ukraine) (лист від 12.11.2025 № 0123)</u> Витрати мають пропорційно скоротитися до рівня 2,6 млрд грн <u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 11.11.2025 № АК-1070)</u> Витрати на врегулювання системних обмежень зростають з 2,7 до 3,4 млрд грн (+29%), при тому, що обсяг передачі електроенергії падає на 4%. Відповідно, витрати мають пропорційно знизитися. <u>НАЦІОНАЛЬНА АСОЦІАЦІЯ ДОБУВНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ (НАДПУ) (лист від 11.11.2025 № 528/25)</u>	Враховано частково За підсумками проаналізованих розрахунків оптимізовано витрати за цією статтею. Застосовано підхід який наведено вище.

Витрати за статтею «Витрати на врегулювання системних обмежень» пропонуються на рівні 3 442 873 тис. грн., проти витрат у затвердженому тарифі на 2025 рік 2 668 991 тис. грн., збільшення становить 29%. Таке значне збільшення витрат при зменшенні обсягу передачі е/е порівняно з 2025 роком, є не обґрунтованим. Пропонуємо врахувати витрати на рівні 2025 року з коригуванням відносно обсягу передачі, тобто на рівні 2 565 913 тис. грн., (2 668 991 тис. грн/ 98 652 000 МВт*год *94 842 000 МВт*год).

УКРАЇНСЬКА АСОЦІАЦІЯ ВИРОБНИКІВ ФЕРОСПЛАВІВ ТА ІНШОЇ ЕЛЕКТРОМЕТАЛУРГІЙНОЇ ПРОДУКЦІЇ (лист від 11.11.2025 № 83/ЕД-25)

Витрати на врегулювання системних обмежень зростають з 2,7 до 3,4 млрд грн (+29%), хоча обсяг передачі електроенергії скорочується на 4%. Відповідно, витрати у 2026 році мали б зменшитися пропорційно – на 4%.

ПРАТ «ЗАПОРІЖВОГНЕТРИВ» (лист від 12.11.2025 № 6-1096)

Витрати на врегулювання системних обмежень зростають з 2,7 до 3,4 млрд грн (+29%), хоча обсяг передачі електроенергії скорочується на 4%. Відповідно, витрати мають скоротитися

ПРАТ «КАМЕТ-СТАЛЬ» (лист від 13.11.2025 № 03-193)

Витрати на врегулювання системних обмежень зростають з 2,7 до 3,4 млрд грн (+29%), при тому, що обсяг передачі падає. Отже, обсяг необхідних витрат по даній статті у 2026 р. Не буде більшим 2025 р.

ПАТ «ЗАПОРІЖСТАЛЬ» (лист від 13.11.2025 № 33/2024343)

ПРАТ «ЗАПОРІЖКОКС» (лист від 14.11.2025 № 2024441)

ПРАТ «ПІВНІЧНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 14.11.2025 № 1371/88)

ПРАТ «ЦЕНТРАЛЬНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 14.11.2025 № 2039/45)

ФЕДЕРАЦІЯ РОБОТОДАВЦІВ УКРАЇНИ (лист від 13.11.2025 № 25-1-859)

Витрати на врегулювання системних обмежень зростають з 2,7 до 3,4 млрд грн (+29%). Немає підстав вважати, що обсяг необхідних витрат по даній статті зросте, адже прогнозується падіння обсягу передачі електроенергії у 2026 р.

	Отже, відсутні обґрунтовані підстави вважати, що потреба у цих витратах зростатиме.	
Стаття «Витрати на придбання допоміжних послуг» – 11 838 812 тис. грн	<u>НАЦІОНАЛЬНА АСОЦІАЦІЯ ДОБУВНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ (НАДПУ) (лист від 06.11.2025 № 519/25)</u> Витрати на придбання допоміжних послуг передбачити на рівні 11 033 863 тис. грн. <u>Український національний комітет Міжнародної торгової палати (ICC Ukraine) (лист від 12.11.2025 № 0123)</u> За результатами другого спец-аукціону на автоматичні резерви було придбано лише 41 % від потреби на послугу завантаження та 62 % на симетричний резерв. Зазначене свідчить, що потреба в допоміжних послугах на завантаження не буде покрита повністю. Тому слід закладати витрати на рівні 2025 року – 11 млрд грн <u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 11.11.2025 № АК-1070)</u> Збільшення витрат на допоміжні послуги є необґрунтованим. Відповідно до Постанови НКРЕКП від 26 серпня 2025 року №1343 було частково скорочено обсяг потреби у допоміжних послугах на 2025 рік до рівня 11 млрд грн. При цьому, аналіз фактичних даних свідчить, що підстав для утримання навіть поточного рівня витрат за цією статтею немає. Так, за інформацією, опублікованою НЕК «УКРЕНЕРГО», у першому півріччі 2025 року витрати на допоміжні послуги склали 2 566 млн грн, і навіть з урахуванням витрат на третинне регулювання (які залежать від вартості газу та цін на РДН) вони не демонструють тенденції до зростання порівняно з 2024 роком. Немає і підстав вважати, що обсяги потреб у допоміжних послугах у 2026 році будуть суттєво відрізнятися від потреб 2025 року. <u>НАЦІОНАЛЬНА АСОЦІАЦІЯ ДОБУВНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ (НАДПУ) (лист від 11.11.2025 № 528/25)</u> Витрати на за цією статтею були затверджені тарифом на 2025 рік на рівні 11 396 879 тис. грн., з коригуванням у бік зменшення до 11 033 863 тис. грн., з 01.09.2025. Згідно з інформацією опублікованою на сайті ПрАТ «НЕК УКРЕНЕРГО» за результатами другого спецаукціону на придбання автоматичних резервів відновлення частоти було придбано 41% від виставленої на аукціон потреби на послугу завантаження та 62% від потреби на симетричний резерв, а згідно	Загальна позиція Не враховано За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок вказаної статті структури тарифу.

обґрунтування з урахуванням проведених довгострокових спеціальних аукціонів на період постачання 01.10.2025 - 30.09.2030, 01.01.2026 - 31.12.2030 та 01.12.2026 по 30.11.2031 потреба в РПЧ була задоволена на 100%, аРВЧ в симетричному діапазоні на 86,65 %, аРВЧ на завантаження на 48,93 %. Враховуючи наведене можна стверджувати що потреба в допоміжних послугах на завантаження не буде покрита повністю, навіть з урахуванням трьох спеціальних аукціонів. У зв'язку з чим пропонуємо затвердити витрати за статтею «Витрати на придбання допоміжних послуг» пропонується на рівні 2025 року, тобто 11 033 863 тис. грн.

УКРАЇНЬКА АСОЦІАЦІЯ ВИРОБНИКІВ ФЕРОСПЛАВІВ ТА ІНШОЇ ЕЛЕКТРОМЕТАЛУРГІЙНОЇ ПРОДУКЦІЇ (лист від 11.11.2025 № 83/ЕД-25)

ПРАТ «ЗАПОРІЖВОГНЕТРИВ» (лист від 12.11.2025 № 6-1096)

ПАТ «ЗАПОРІЖСТАЛЬ» (лист від 13.11.2025 № 33/2024343)

ПРАТ «КАМЕТ-СТАЛЬ» (лист від 13.11.2025 № 03-193)

Збільшення витрат на допоміжні послуги вважаємо необґрунтованим. Відповідно до Постанови НКРЕКП від 26 серпня 2025 р. №1343 було частково скорочено обсяг потреби у допоміжних послугах на 2025 року до рівня 11 млрд грн.

За інформацією, опублікованою НЕК «УКРЕНЕРГО», у першому півріччі 2025 року витрати на допоміжні послуги склали 2 566 млн грн, і навіть з урахуванням витрат на третинне регулювання (які залежать від вартості газу та цін на РДН) вони не демонструють тенденції до зростання порівняно з 2024 роком. Немає і підстав вважати, що обсяги потреб у допоміжних послуг у 2026 р. будуть суттєво відрізнятися від потреб 2025 р.

ФЕДЕРАЦІЯ РОБОТОДАВЦІВ УКРАЇНИ (лист від 13.11.2025 № 25-1-859)

Згідно з інформацією НЕК «УКРЕНЕРГО», у вересні 2025 року було закуплено лише близько 70 % необхідного обсягу допоміжних послуг, половину з яких становив ручний резерв відновлення частоти. Враховуючи результати останніх спеціалізованих аукціонів, потреба у допоміжних послугах на 2026 рік не буде забезпечена в повному обсязі: придбано лише 41% необхідного обсягу послуги завантаження та 62 % симетричного резерву. Навіть за результатами довгострокових аукціонів на 2025–2031 роки, покриття залишається частковим – 100 % для РПЧ, аРВЧ у симетричному діапазоні – на 86,65 %, аРВЧ на завантаження – на 48,93 %. Таким чином, підстав для збільшення витрат на

	допоміжні послуги до 15,9 млрд грн немає. З огляду на фактичний рівень закупівлі та результати проведених аукціонів, доцільно зберегти фінансування на рівні 2025 року — 11 млрд грн. <u>ПРАТ «ЗАПОРІЖКОКС» (лист від 14.11.2025 № 2024441)</u> <u>ПРАТ «ПІВНІЧНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 14.11.2025 № 1371/88)</u> <u>ПРАТ «ЦЕНТРАЛЬНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 14.11.2025 № 2039/45)</u> Зростання витрат на допоміжні послуги є безпідставним, адже Постановою НКРЕКП від 26 серпня 2025 р. №1343 було частково скорочено обсяг потреби у допоміжних послугах на 2025 р. до рівня 11 млрд грн. При цьому, аналіз фактичних даних свідчить, що підстав для утримання навіть поточного рівня витрат за цією статтею немає. Немає і підстав вважати, що обсяги потреб у допоміжних послугах у 2026 р. будуть суттєво відрізнятися від потреб 2025 р.	
Стаття «Інші операційні витрати» - 557 169 тис. грн	<u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 11.11.2025 № АК-1070)</u> Збільшення інших операційних витрат з 456 до 557 млн грн (+22%) є необґрунтованим, адже Постановою НКРЕКП від 26 серпня 2025 р. №1343, ці статті вже були підвищені. Повторне збільшення за такий короткий проміжок часу не має належного економічного підґрунтя.	Не враховано За підсумками проаналізованих розрахунків та наданих матеріалів НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок вказаної статті структури тарифу. Водночас, схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року приведених до року.
Стаття «Коригування необхідного доходу (витрат)» - 358 199 тис. грн	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Коригування необхідного доходу передбачити на рівні 1 829 784 тис. грн. Проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік» не відповідає пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО». Розрахунок Регулятора включає частково (50%) залишкову суму дефіциту за тарифом на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за результатами перевірки ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» 2023 року за мінусом залишкової негативної суми збору за небаланс електричної енергії	Враховано частково Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих підходів. При визначенні зазначеної статті враховуються рішення прийняті на відкритому засіданні НКРЕКП за підсумками здійснення заходів державного контролю діяльності НЕК «Укренерго».

	(субрахунок UA-1) за 2021 рік у розмірі 50% від загальної суми відповідно до Постанови НКРЕКП від 25.11.2022 № 1554. НЕК «Укренерго» звертається до Регулятора з проханням внести зміни до чинної Постанови НКРЕКП від 25.11.2022 № 1554 «Про накладення штрафу на НЕК «УКРЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (із змінами)» в частині перенесення терміну з 2026 - 2027 років на 2028 -2029 роки. Відповідно до п.5 постанови НКРЕКП від 19.06.2024 №1143 «Про застосування санкцій до НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1231» (зі змінами) підлягає включенню до структури тарифу протягом 2026 - 2027 років шляхом його зміни в бік збільшення. Через постійне відкладення повернення дефіцитів минулих періодів в тарифі на передачу е/е НЕК «УКРЕНЕРГО» несе колосальні додаткові збитки: на Компанію подають в суд контрагенти, яким НЕК «УКРЕНЕРГО» за той період винен коштів разом з інфляційними витратами, 3% річних, штрафами та пенєю. Джерело для покриття цих витрат у НЕК «Укренерго» також відсутнє. Рішення Регулятора затягує компанію у ще більші борги. З огляду на вищезазначене, НЕК «УКРЕНЕРГО» пропонує включити до структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2026 рік коригування в повній сумі, визначеної відповідно до п.5 постанови НКРЕКП від 19.06.2024 №1143 та внести зміни до Постанови НКРЕКП від 25.11.2022 № 1554.	
Стаття «Фінансові витрати (відсотки за банківський кредит)» – 765 838 тис. грн.	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Витрати по відсоткам за банківський кредит передбачити на рівні 788 687 тис. грн. НЕК «УКРЕНЕРГО» пропонує при визначенні відсотків за банківськими кредитами використовувати курс євро 51,18 грн/євро, який пораховано з використанням крос-курса 1,12 відповідно до рекомендацій Мінекономіки (лист від 22.09.2025 №3014-05/64250-07) (крос-курс валют рекомендовано брати із прогнозів Європейського центрального банку, які оновлюються щоквартально).	Не враховується Статтю «Фінансові витрати, у тому числі Витрати по відсоткам» передбачено на рівні пропозицій Товариства з перерахуванням витрат за прогнозованим курсом євро (49,36 грн/євро). Враховано відсотки за користування банківськими кредитами, отриманими за кредитними угодами з

		міжнародними фінансовими інституціями протягом минулих періодів.
Стаття «Витрати з прибутку», у тому числі «витрати на повернення залучених кредитних коштів» – 2 365 538 тис. грн	<u>НАЦІОНАЛЬНА АСОЦІАЦІЯ ДОБУВНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ (НАДПУ) (листи від 06.11.2025 № 519/25 та від 11.11.2025 № 528/25)</u> Включення до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 2,4 млрд грн на погашення заборгованості НЕК «УКРЕНЕРГО» у 2025 році є економічно невиправданим, особливо в умовах повномасштабної війни. Такий підхід призводить до суттєвого збільшення витрат промислових підприємств і погіршує їх конкурентоспроможність. Крім зростання тарифу та ускладнення умов роботи промисловості, погашення боргу за рахунок тарифу призведе до зменшення прибутку НЕК «Укрেনерго» і, відповідно, скорочення податкових надходжень до державного бюджету на близько 0,4 млрд грн (18% податку на прибуток). З огляду на це слід розглянути можливість тимчасової реструктуризації боргових зобов'язань на період воєнного стану обмежившись виплатою відсотків без погашення основної суми кредитів. <u>Український національний комітет Міжнародної торгової палати (ICC Ukraine) (лист від 12.11.2025 № 0123)</u> Погашення боргу за рахунок тарифу зменшить прибуток НЕК «УКРЕНЕРГО» і, як наслідок, скоротить податкові надходження до державного бюджету приблизно на 0,7 млрд грн <u>ФЕДЕРАЦІЯ РОБОТОДАВЦІВ УКРАЇНИ (лист від 13.11.2025 № 25-1-859)</u> Включення до тарифу витрат на погашення боргових зобов'язань НЕК «УКРЕНЕРГО» в умовах воєнного стану є економічно необґрунтованим. Погашення боргу за рахунок тарифу не лише підвищить фінансове навантаження на споживачів, насамперед промислові підприємства, але й призведе до втрат державного бюджету. Зменшення прибутку НЕК «УКРЕНЕРГО» унаслідок такого рішення скоротить податкові надходження приблизно на 0,4 млрд грн (18 % від суми 2,4 млрд грн). ФРУ пропонує розглянути можливість тимчасової реструктуризації цих зобов'язань – з перенесенням погашення основної суми кредитів на період після завершення воєнного стану та здійсненням лише відсоткових виплат.	Загальна позиція Не враховано Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. Довідково зазначаємо, що НКРЕКП отримано інформацію, надану НЕК «Укреноерго» листом від 29.10.2025 № 01/65697 щодо здійснення роботи, проведеної товариством для досягнення домовленостей з банківськими установами стосовно умов відтермінування по сплаті «тіла» та відсотків за укладеними договорами.

	<u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 11.11.2025 № АК-1070)</u> <u>ПРАТ «ЗАПОРІЖВОГНЕТРИВ» (лист від 12.11.2025 № 6-1096)</u> <u>ПАТ «ЗАПОРІЖСТАЛЬ» (лист від 13.11.2025 № 33/2024343)</u> <u>ПРАТ «КАМЕТ-СТАЛЬ» (лист від 13.11.2025 № 03-193)</u> <u>УКРАЇНСЬКА АСОЦІАЦІЯ ВИРОБНИКІВ ФЕРОСПЛАВІВ ТА ІНШОЇ ЕЛЕКТРОМЕТАЛУРГІЙНОЇ ПРОДУКЦІЇ (лист від 11.11.2025 № 83/ЕД-25)</u> <u>ПРАТ «ЗАПОРІЖКОКС» (лист від 14.11.2025 № 2024441)</u> <u>ПРАТ «ПІВНІЧНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 14.11.2025 № 1371/88)</u> <u>ПРАТ «ЦЕНТРАЛЬНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 14.11.2025 № 2039/45)</u> Передбачене виділення 2,4 млрд грн на погашення основної суми боргу у 2026 році потребує перегляду. Доцільним є перенесення тіла боргу та залишенням у тарифі лише витрат на обслуговування відсотків. <u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> «Витрати на повернення залучених кредитних коштів» (складова «Витрат з прибутку») передбачити на рівні - 2 436 756 тис. грн Компанія пропонує при проведенні розрахунків тарифів застосовувати крос-курс 1,12 та врахувати курс євро на рівні пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» — 51,18 грн/євро. Такий підхід забезпечує узгодженість розрахунків із методологічними рекомендаціями Мінекономіки та гарантує відображення актуальних ринкових умов.	Не враховується Статтю «Фінансові витрати, у тому числі Витрати по відсоткам» передбачено на рівні пропозицій Товариства з перерахуванням витрат за прогнозованим курсом євро (49,36 грн/євро). Враховано відсотки за користування банківськими кредитами, отриманими за кредитними угодами з міжнародними фінансовими інституціями протягом минулих періодів.
Стаття «Обсяг передачі електричної енергії» – 94 842 000 МВт·год Стаття «Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії» – 97 400 000 МВт·год	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Враховуючи ситуацію з останніми атаками на енергетичну інфраструктуру України у вересні - жовтні 2025 року, Прогнозний баланс електричної енергії ОЕС України на 2026 рік в процесі оновлення та повторної подачі на затвердження, станом на зараз затверджений Прогнозний баланс електричної енергії ОЕС України на 2026 рік відсутній. НЕК «УКРЕНЕРГО» прогнозує падіння обсягів передачі електричної енергії в 2026 році. Враховуючи вищезазначене компанія просить врахувати зміни обсягів передачі електричної енергії та обсягів відпущеної електричної енергії виробниками	Враховано «Обсяг передачі електричної енергії» «Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії» оновлено згідно з розрахунками, наданими Регулятору листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 28.11.2025 № 01/73200, здійсненими відповідно до Прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на

	електричної енергії коли буде затверджений Прогнозний баланс електричної енергії ОЕС України на 2026 рік.	2026 рік, який затверджено Міністерством енергетики України.
Стаття « Витрати на засоби обчислювальної техніки » (складова статті «Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)» «Послуг виробничого характеру» «Матеріальних витрат»).	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на засоби обчислювальної техніки.	Не враховується Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.
Стаття « Утилізація виробничих відходів » (складова статті «Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)» «Послуг виробничого характеру» «Матеріальних витрат»).	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на утилізацію виробничих відходів.	Враховано частково Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.
Стаття « Вартість виконаних робіт (послуги) » (складова статті «Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)» «Послуг виробничого характеру» «Матеріальних витрат»).	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на вартість виконаних робіт (послуги).	Не враховується Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.
Стаття « Сировина та матеріали для інших потреб » (складова статті «Сировина та допоміжні матеріали» «Матеріальних витрат»).	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на сировину та матеріали для інших потреб.	Не враховується Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.
Стаття « Інші операційні витрати, у тому числі - Підготовка та перепідготовка кадрів ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на підготовку та перепідготовку кадрів.	Не враховується Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.

Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Плата за землю ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на плату за землю.	Не враховується Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Податки та інші обов'язкові платежі ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на податки та інші обов'язкові платежі.	Не враховується Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Страхування ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на страхування.	Не враховується Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Виготовлення паспортів технічного стану будівель та споруд (складова Витрат на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно) ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропонується збільшити витрати на виготовлення паспортів технічного стану будівель та споруд.	Не враховується Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Вивіз сміття, санітарна обробка, озеленення та інші побутові послуги ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на вивіз сміття, санітарну обробку та інші побутові послуги.	Не враховується Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Витрати, пов'язані з технічним контролем автотранспорту ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати, пов'язані з технічним контролем автотранспорту.	Не враховується Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Послуги сторонніх організацій з технічного обслуговування легкових автотранспортних засобів ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на послуги сторонніх організацій з технічного обслуговування легкових автотранспортних засобів.	Враховано частково Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.

Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Атестація робочих місць ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на атестацію робочих місць.	Не враховується Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Інформаційно-консультаційні послуги ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на інформаційно-консультаційні послуги.	Не враховується Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Проведення обов'язкового медичного огляду працівників ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на проведення обов'язкового медичного огляду працівників.	Враховано частково Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків. Комплексно питання має бути дослідження під час здійснення заходів державного контролю діяльності Компанії за підсумками року.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на одноразову матеріальну допомогу при виході на пенсію.	Не враховується Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків. Комплексно питання має бути дослідження під час здійснення заходів державного контролю діяльності Компанії за підсумками року.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Паспортизація санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт) ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією Пропозиція збільшити витрати на паспортизацію санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць.	Не враховується Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Витрати на отримання дозволів ».	НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804) Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на отримання дозволів.	Не враховується Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.

Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Витрати на юридичні аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо», у тому числі: Юридичні послуги; Аудиторські послуги; Експертні послуги».	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на юридичні, аудиторські, експертні, послуги, тощо.	Не враховується Витрати на Юридичні послуги враховано на рівні діючого тарифу з урахуванням індексу ЦВ. Враховано частково Актуалізовано на рівні фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року, з урахуванням індексу ЦВ. Не враховується Актуалізовано на рівні фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року, з урахуванням індексу ЦВ.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – Витрати на передплату періодичних видань».	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на передплату періодичних видань.	Не враховується Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – На дослідження та розробки».	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на дослідження та розробки.	Враховано частково Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – інші: Відрахування профспілкам».	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на відрахування профспілкам.	Не враховано Застосовано підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення - витрати враховано на рівні 0,3 відсотків від витрат на оплату праці.
Стаття «Інші операційні витрати, у тому числі – інші: Виплати по соціальним пільгам».	<u>НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 14.11.2025 № 01/69804)</u> Обґрунтування є конфіденційною інформацією. Пропозиція збільшити витрати на виплати по соціальним пільгам.	Не враховується Застосовано підхід з урахуванням актуалізованих розрахунків.

