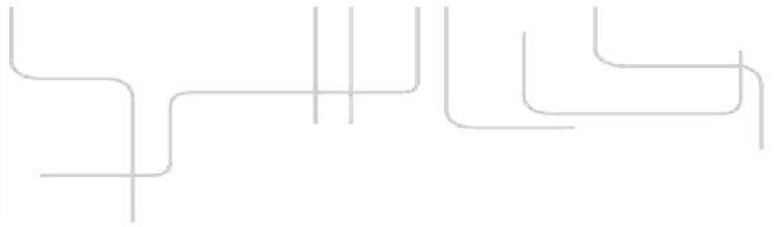




Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг

№

Про надання зауважень та пропозицій до
проекту постанови НКРЕКП «Про внесення
змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019
року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996»

У зв'язку з оприлюдненням проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» ПрАТ «НЕК «Укренерго» в межах компетенції розглянула зазначений проєкт та відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (із змінами) надає зауваження і пропозиції до Форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» (далі – «форма звітності №1») та до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», що викладені у проєкті постанови.

Зауваження та пропозиції наведено у Додатку 1 до цього листа.

Член правління

Юрик І.І.

Гайдай 238 30 38



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000DA23070034B2E700

Підписувач Юрик Іван Іванович

Дійсний з 26.08.2025 0:00:00 по 25.08.2027 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/75529

від 09.12.2025

№42178/1-25 від 10.12.2025

Додаток 1

ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996»

№	Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
Форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності»			
1.	Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності (Форма звітності № 1): Код рядка 060 «Витрати на оплату праці» Код рядка 115 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства»	Не виокремлювати рядок.	Відповідно до п. 2.8 Інструкції щодо заповнення форми звітності №1, показники мають формуватися на підставі достовірних даних первинного бухгалтерського обліку з метою забезпечення можливості контролю та зіставлення з даними форми № 2 «Звіт про фінансові результати». При цьому у рядку 060 «Витрати на оплату праці» та рядка 065 «Відрахування на соціальні заходи» відображаються сукупні витрати на оплату праці персоналу . Згідно із Законами України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», «Про оплату праці», «Про відпустки», Податковим кодексом України та МСБО 19 «Виплати працівникам», до витрат на оплату праці належать не лише нараховані заробітні плати, а й зобов'язання, що формуються шляхом створення забезпечень на виплату відпусток та інших виплат працівникам . Такі витрати є складовою витрат на оплату праці та визнаються у тому періоді, в якому працівники надають відповідні послуги, незалежно від дати фактичної виплати коштів. Крім того, відповідно до Інструкції про застосування Плану рахунків бухгалтерського обліку (наказ Мінфіну № 291), рахунок 81 «Витрати на оплату праці» включає, зокрема, витрати на виплату додаткової заробітної плати (премії, заохочення тощо), на оплату щорічних відпусток та/або щомісячні відрахування на створення забезпечення майбутніх виплат відпусток, витрати на гарантійні та компенсаційні виплати персоналу, пов'язані з індексацією заробітної плати, а також інші витрати на оплату праці, які визнаються елементами витрат на оплату праці. Відображення у рядку 060 та 065 витрат на заробітну плату та відрахувань на неї без урахування забезпечень призводить до викривлення показників витрат на оплату праці та відрахувань на неї, не відображення усіх зобов'язань компанії перед працівниками , порушення принципу нарахування та невідповідності даних фінансовій звітності. Такий підхід також не відповідає структурі тарифів, визначеній постановами НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 та № 586, відповідно до яких до складу витрат на оплату праці включаються всі елементи ФОП, у тому числі витрати на формування забезпечень майбутніх виплат працівникам. <u>Враховуючи наведені аргументи, пропонуємо вилучити рядок 115 з форми звітності №1 та відображати відповідні витрати у рядку 060 «Витрати на оплату праці» та 065 «Відрахування на соціальні заходи», що забезпечить коректність даних, їх зіставність із фінансовою звітністю та відповідність принципам бухгалтерського обліку.</u>
2.	Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності (Форма звітності № 1): Код рядка 135 форми звітності №1 «Витрати на	Видалити	Звертаємо увагу, що відповідно до Постанови від 22.04.2019 № 585 (зі змінами), в структурі тарифу не передбачений даний вид витрат. Дані витрати передбачені у формулі розрахунку прогнозованих витрат на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) на прогнозний рік відповідно

	послугу за механізмом ринкової премії»		до пункту 5.3 глави 5 та пункту 7.18 глави 7 Постанови від 22.04.2019 № 585 (зі змінами).
3.	відсутній	Доповнити Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності (Форма звітності № 1) окремим рядком «Витрати (доходи) за Договором ІТС»,	Пропозиція включити запропонований рядок у форму звітності №1 та присвоїти йому номер з/п 1.11 з відповідним коригуванням нумерації наступних рядків. Згідно Додатку №1 (вкладка 1-НКРЕКП-передача еє, рядок 42). Запропонований рядок відповідає чинній структурі тарифу. Його відсутність у формі звітності №1 унеможливає коректне відображення відповідних доходів/витрат у розрізі, в якому їх затверджено в тарифі. Додавання окремого рядка забезпечить прозорість даних та узгодженість звітності з тарифною структурою.
4.	відсутній	Доповнити Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності (Форма звітності №1 «Витрати на погашення зобов'язань, що виникли щодо «зелених» облігацій сталого розвитку (крім витрат на погашення «зелених» облігацій сталого розвитку, передбачених у підпункті 3.1.2 підпункту 3.1 пункту 3)»	Пропозиція включити запропонований рядок у форму звітності №1 та присвоїти номер з/п 7 з відповідним коригуванням нумерації наступних рядків. Згідно Додатку 2 (вкладка «1-НКРЕКП-передача еє», рядок 51) Дана стаття витрат передбачена у підпункті 6.2 пункту 6 відповідно до Постанови НКРЕКП від 16.09.2025 № 1461 «Про затвердження змін до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії» (постанова внесла зміни до Постанови НКРЕКП № 585 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії»).
5.	відсутній	У Звіті про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності (Форма звітності №1) передбачити розподіл капіталізованих витрат за двома видами тарифів: на передачу електричної енергії та на диспетчеризацію. Згідно Додатку 2 (вкладка 1-НКРЕКП-передача еє, стовпці O-R)	Наразі капіталізовані витрати відображаються однією сумою без розподілу за видами тарифів, що унеможливає автоматичний розрахунок загальної суми витрат на передачу та диспетчеризацію та потребує ручного поділу за відповідними коефіцієнтами. При цьому відсотки розподілу різняться залежно від виду витрат, що ускладнює зведені розрахунки та підвищує ризик помилок. Запровадження окремого відображення капіталізованих витрат за видами тарифів дозволить коректно та автоматизовано визначати повну суму витрат (операційних і капіталізованих) у розрізі передачі та диспетчеризації.
Зауваження і пропозиції до Форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) Додаток 6			
6.	Розділ 2 Додатку 6 «Інші витрати за рахунок кредитних коштів та безоплатно отримані послуги»	У Додатку 6 сформувані два окремі розділи: Розділ 2 «Інші витрати за рахунок кредитних коштів», у якому передбачити виключно витрати; Розділ 3 «Інші доходи і витрати, отримані безоплатно, у тому числі за рахунок грантової та гуманітарної допомоги», у якому передбачити як доходи, так і витрати. Передбачити відповідну зміну нумерації розділів та рядків до кінця додатку. Згідно Додатку 2 (вкладка Додаток 6, рядки 18 та 20)	Окреме відображення безоплатно отриманих товарів у формі звітності №1 забезпечить коректне відображення відповідних доходів згідно з принципами та вимогами бухгалтерського обліку. Облік безоплатно отриманих активів здійснюється відповідно до МСБО 20 «Облік державних грантів і розкриття інформації про державну допомогу», гранти визнаються у складі доходів на систематичній основі протягом періодів, у яких суб'єкт господарювання визнає як витрати відповідні витрати, для компенсування яких ці гранти призначаються. При цьому, гранти, пов'язані з активами, що амортизуються (наприклад, основні засоби, нематеріальні активи, товарно-матеріальні цінності, що передбачаються до використання у рамках проведення робіт, які підлягають капіталізації), визнаються у складі протягом тих періодів і в тих пропорціях, у яких визнаються амортизаційні витрати за цими активами. Таким чином, одночасне відображення доходів і витрат забезпечує принцип нарахування та достовірне відображення фінансового результату.

Зауваження і пропозиції до Форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) Додаток 9			
7.	відсутній	Додати до форми звітності №1 Додаток 9 «Розшифрування витрат, спричинених воєнними діями»	Розкриття інформації щодо розміру витрат, пов'язані з війною, та статей відповідно на яких вони обліковують, які відповідно до постанови НКРЕКП №345 від 17.03.2022 року «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні», вважаються обґрунтованими (див. Додаток 2 вкладки «Додаток 9»).
Зауваження і пропозиції до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності»			
8.	<p><...></p> <p>2. Порядок та термін надання інформації</p> <p><...></p> <p>2.9 Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 1, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності №1.</p>	<p><...></p> <p>2. Порядок та термін надання інформації</p> <p><...></p> <p>2.9 Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 1, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше тридцяти робочих днів з дня подання форми звітності №1 (для квартального звіту) та 5 робочих днів у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки (для річної форми звітності №1).</p>	Пропозиція передбачає збільшення строку для коригування даних у формі звітності №1 з метою забезпечення можливості внесення виправлень у реальних умовах підготовки та аудиту звітів.
9.	<p><...></p> <p>2. Порядок та термін надання інформації</p> <p><...></p> <p>2.9 Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 1, не допускається крім наступних випадків:</p> <p><...></p> <p>у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності №1. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності №1 ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису</p>	<p><...></p> <p>2. Порядок та термін надання інформації</p> <p><...></p> <p>2.9 Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 1, не допускається крім наступних випадків:</p> <p><...></p> <p>у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності №1. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності №1 ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису</p>	<p>Вважаємо, що внесення змін у фінансову звітність ОСП за результатами проведеного аудиту є суттєвою причиною, яка вимагає внесення змін у раніше подану звітність 1-НКРЕКП передача (квартальна). Відповідно, воно не потребує окремого розгляду Регулятором.</p> <p>Також не зрозумілим є процес погодження з НКРЕКП коригування даних: в якому вигляді та який термін отримання погодження від Регулятора, а також за яких умов внесення змін в 1-НКРЕКП може бути не погоджено.</p> <p>Також просимо видалити фразу «необхідними підтвердними документами», з урахуванням того, що інструкцією із заповнення і подання звітності 1-НКРЕКП передача (квартальна) не передбачене надання фінансової звітності ОСП, відповідно до якої може відбуватися звірка даних.</p>

	керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.	керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.	
10.	<p><...></p> <p>3. Порядок заповнення форми звітності № 1</p> <p><...></p> <p>23) у рядку 115 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства);</p>	Видалити	<p>Запропоноване відображення у рядку 115 залишку забезпечення, заохочувальних та інших виплат є методологічно некоректним, оскільки Форма звітності № 1 призначена для відображення витрат за звітний період (аналогічно формі № 2 «Звіт про фінансові результати»), а не сальдових балансових показників (форма № 1 «Баланс»). Відповідно до принципу нарахування та вимог бухгалтерського обліку, у формі звітності №1 мають відображатися саме нараховані витрати на створення забезпечення, а не їх залишок. Використання сальдових значень призведе до викривлення показників витрат та їх невідповідності даним форми № 2.</p> <p>Різниця між принципом нарахування та рухом грошових коштів на прикладі: Припустимо, компанія нараховує квартальну премію у розмірі 20 тис. грн відповідно до колективного договору. За принципом нарахування, витратами кварталу становитимуть 20 тис. грн, а фактична виплата відбувається у наступному кварталі за результатами попереднього. Таким чином за рік будуть наступні операції:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Витрати за принципом нарахування: 80 тис. грн щороку (20 тис. грн на 4 квартали) (відображаються у звіті про фінансові результати). • Сальдо забезпечення на кінець року: 20 тис. грн на кінець року (це баланс квартальної премії за 4 квартал, яка буде виплачена на початку наступного року, а не звіт про витрати). <p>Відповідно, відображення залишку забезпечення у формі звітності №1 суперечить її призначенню та не розкриває повним зобов'язань ОСП, що виникли у нього протягом періоду звітування. Більш того, не зрозумілим є мета, яку переслідує Регулятор щодо виокремлення резервів у окремий рядок форми звітності №1, оскільки запропоновані зміни не відображають в повній мірі інформацію щодо періоду нарахування резервів та їх використання.</p> <p>У разі необхідності отримання даної інформації від ліцензіата пропонуємо створити окремий додаток до форми звітності №1 з розкриттям цієї інформації, ТА вилучити рядок 115 з форми звітності №1 і відображати відповідні витрати у рядку 060 «Витрати на оплату праці» та 065 «Відрахування на соціальні заходи», що забезпечить коректність даних, їх зіставність із фінансовою звітністю та відповідність принципам бухгалтерського обліку.</p>

11.	Відсутній	<p><...></p> <p>3. Порядок заповнення форми звітності № 1</p> <p><...></p> <p>хх) у рядку ХХ «Витрати (доходи) за Договором ІТС» зазначається сальдове значення доходів та витрат по договорам ІТС відповідно до даних бухгалтерського обліку.</p>	Пропозиція передбачає додавання визначення рядку передбаченому у формі звітності № 1 з метою його правильного розуміння та заповнення, і зазначенням відповідної нумерації та коду рядка. відповідно до Постанови НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 585 (зі змінами) пункту 7.1 (9) глави 7. Даний рядок має бути передбачений у звіті після рядку 95, п.10 «Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину». Враховуючі запропоновані зміни нумерація рядків та код рядків має бути скоригований відповідно до інших статей.
12.	Відсутній	<p><...></p> <p>3. Порядок заповнення форми звітності № 1</p> <p><...></p> <p>хх) у рядку ХХ «Витрати на погашення зобов'язань, що виникли щодо «зелених» облігацій сталого розвитку (крім витрат на погашення «зелених» облігацій сталого розвитку, передбачених у підпункті 3.1.2 підпункту 3.1 пункту 3)» зазначається розмір накопичених протягом звітного періоду цільових коштів з метою погашення зобов'язань, що виникли щодо «зелених» облігацій сталого розвитку, у майбутніх періодах.</p>	Пропозиція передбачає додавання визначення рядку передбаченому у формі звітності № 1 з метою його правильного розуміння та заповнення, і зазначенням відповідної нумерації та коду рядка відповідно до Постанови НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 585 (зі змінами). Даний рядок має бути передбачений у звіті після рядку 155, п.8. «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж». Враховуючі запропоновані зміни нумерація рядків та код рядків має бути скоригований відповідно до інших статей.
13.	<p><...></p> <p>3. Порядок заповнення форми звітності № 1</p> <p><...></p> <p>23) у рядку 115 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства);</p>	Видалити	Обґрунтування щодо необхідності внесення змін див. у п.1 цього Додатку.
14.	<p><...></p> <p>3. Порядок заповнення форми звітності № 1</p> <p><...></p> <p>27) у рядку 135 «Витрати на послугу за механізмом ринкової премії» зазначаються витрати ОСП на послугу за механізмом ринкової премії;</p>	Видалити	Обґрунтування щодо необхідності внесення змін див. у п.2 цього Додатку.

Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності
за січень – _____ 20__ року
(звітний період)

Подать	Термины подачи
Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, – Національний комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	квартальна – не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом; за рік – не пізніше 01 березня

Форма № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

від 28 лютого 2019 року № 282
(у редакції постанови НКРЕКП
від 15 травня 2024 року № 943)

Респондент:

Найменування суб'єкта господарювання:

Код ЄДРПОУ:

Місцезнаходження:

(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	Передача електричної енергії		Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		Прислання споживачів (фактично)	Діяльність, пов'язана з диспетчерською (фактично)	Інша діяльність (фактично)	Усього (фактично)	Додатково: інформація щодо витрат, які капіталізувалися з передачі електричної енергії				
				у діючих тарифах	фактично	у діючих тарифах	фактично					Прислання споживачів (фактично)	витрати на ремонт (фактично)		інше (фактично)	
													Передача електричної енергії	Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	Передача електричної енергії	Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління
A	B	B	G	I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Розділ І. Загальна інформація																
1	Операційні витрати, усього	тис. грн	005													
1.1	Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:	тис. грн	10													
1.1.1	послуги виробничого характеру (розрахувати в додатку 1)	тис. грн	15													
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали (розрахувати в додатку 1)	тис. грн	20													
1.1.3	паливно-мастильні матеріали (розрахувати в додатку 2)	тис. грн	25													
1.1.4	витрати на ремонт, усього, у т. ч.:	тис. грн	30					X								
1.1.4.1	підприємним способом	тис. грн	35					X								
1.1.4.2	господарським способом	тис. грн	40					X								
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарських потреб (розрахувати в додатку 2)	тис. грн	45													
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	50													
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії	тис. грн	55			X	X	X	X	X						
1.3	Витрати на оплату праці	тис. грн	60													
1.4	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн	65													
1.5	Амортизація	тис. грн	70													
1.6	Витрати на послуги адміністратора розрахунків (розрахувати в додатку 7)	тис. грн	75	X	X			X	X	X		X	X	X	X	X
1.7	Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку (розрахувати в додатку 8)	тис. грн	80	X	X			X	X	X		X	X	X	X	X
1.8	Витрати на регулювання системних обмежень	тис. грн	85	X	X			X	X	X		X	X	X	X	X
1.9	Витрати на придбання допоміжних послуг	тис. грн	90	X	X			X	X	X		X	X	X	X	X
1.10	Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перебігу	тис. грн	95			X	X	X	X	X		X	X	X	X	X
1.11	Витрати (доходи) за Договором ГТС	тис. грн	100			X	X	X	X	X		X	X	X	X	X
1.13	Інші операційні витрати (розрахувати в додатку 1)	тис. грн	105													
1.13.1	з них: внески на регулювання	тис. грн	110					X	X	X		X	X	X	X	X
2	Коригування необхідного доходу (витрат)	тис. грн	115		X		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Витрати на отримання забезпечення на випадок відключення (резерв-відсутності)-заключення угоди та інших витрат відповідно до законодавства	тис. грн	120	X		X						X	X	X	X	X
4	Фінансові витрати, що враховані в тарифі	тис. грн	125					X	X	X		X	X	X	X	X
5	Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (розрахувати в додатку 1)	тис. грн	130			X	X	X	X	X		X	X	X	X	X
6	Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціоною ціною	тис. грн	135			X	X	X	X	X		X	X	X	X	X
7	Витрати на погашення зобов'язань, що виникли щодо «зелених» облігацій сталого розвитку (крім витрат на погашення «зелених» облігацій сталого розвитку, передбачених у підпункті 3.1.2 підпункту 3.1 пункту 3)	тис. грн	140			X	X	X	X	X		X	X	X	X	X
8	Витрати на послугу за механізмом ринкової ціни	тис. грн	145			X	X	X	X	X		X	X	X	X	X
8	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з прислання електроустановок замовників до електричних мереж	тис. грн	150			X	X	X	X	X		X	X	X	X	X
9	Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)	тис. грн	155					X	X	X		X	X	X	X	X
10	Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т. ч.:	тис. грн	160	X		X						X	X	X	X	X
10.1	підприємствам "зеленої" електрометалургії	тис. грн	165	X		X		X	X	X						
10.2	за реактивну енергію	тис. грн	170	X		X	X	X	X	X						
11	Інші операційні доходи	тис. грн	175	X		X	X					X	X	X	X	X
12	Фінансові результати від операційної діяльності	тис. грн	180	X		X						X	X	X	X	X
13	Інші фінансові доходи	тис. грн	185	X	X	X	X	X	X	X		X	X	X	X	X
14	Інші доходи	тис. грн	190	X		X		X	X	X		X	X	X	X	X
15	Фінансові витрати	тис. грн	195	X		X		X	X	X		X	X	X	X	X
16	Інші витрати	тис. грн	200	X		X		X	X	X		X	X	X	X	X
17	Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування	тис. грн	205	X	X	X	X	X	X	X		X	X	X	X	X

18	Податок на прибуток від звичайної діяльності	тис. грн	210	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
19	Прибуток/збиток (+/-)	тис. грн	215	X	X	X	X	X	X		X	X	X	X	X
20	Витрати з прибутку	тис. грн	220					X	X	X	X	X	X	X	X
20.1	прибуток (чистий прибуток)	тис. грн	225					X	X	X	X	X	X	X	X
20.1.1	капітальні інвестиції	тис. грн	230					X	X	X	X	X	X	X	X
20.1.2	на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	235					X	X	X	X	X	X	X	X
20.1.3	інші витрати з прибутку	тис. грн	240					X	X	X	X	X	X	X	X
20.1.4	визначення частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету	тис. грн	245					X	X	X		X	X	X	X
20.2	податок на прибуток	тис. грн	250					X	X	X		X	X	X	X

Розділ II. Інформація щодо регуляторного обліку															
1	Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 4)	тис. грн	255				X	X	X	X	X	X	X	X	X
2	Операційні неkontrolьовані витрати (розшифрувати в додатку 4)	тис. грн	260				X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Амортизація активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн	265				X	X	X	X	X	X	X	X	X
4	Амортизація активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн	270				X	X	X	X	X	X	X	X	X
5	Амортизація активів, отриманих безоплатно	тис. грн	275				X	X	X	X	X	X	X	X	X
6	Амортизація активів, створених за рахунок плати за присвоєння	тис. грн	280				X	X	X	X	X	X	X	X	X
7	Вартість активів на початок звітної періоду	тис. грн	285				X	X	X	X	X	X	X	X	X
8	Вартість активів на кінець звітної періоду	тис. грн	290				X	X	X	X	X	X	X	X	X
9	Активи, що були створені протягом звітної періоду, у т. ч.:	тис. грн	295				X	X	X	X	X	X	X	X	X
9.1	за рахунок інвестицій	тис. грн	300				X	X	X	X	X	X	X	X	X
9.2	за рахунок плати за присвоєння	тис. грн	305				X	X	X	X	X	X	X	X	X
9.3	безоплатно отримані	тис. грн	310				X	X	X	X	X	X	X	X	X
10	Активи, що вибули протягом звітної періоду	тис. грн	315				X	X	X	X	X	X	X	X	X
11	Регуляторна база активів, створених на дату переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн	320				X	X	X	X	X	X	X	X	X
12	Регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року	тис. грн	325				X	X	X	X	X	X	X	X	X
13	Регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець року	тис. грн	330				X	X	X	X	X	X	X	X	X
14	Регуляторна база активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок регуляторного періоду	тис. грн	335				X	X	X	X	X	X	X	X	X
15	Регуляторна база активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець регуляторного періоду	тис. грн	340				X	X	X	X	X	X	X	X	X
16	Коригування за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг	тис. грн	345				X	X	X	X	X	X	X	X	X
17	Коригування у зв'язку зі зміною обсягів	тис. грн	350				X	X	X	X	X	X	X	X	X
18	Коригування відповідно до зобов'язань щодо витрат, пов'язаних із присвоєнням	тис. грн	355				X	X	X	X	X	X	X	X	X
19	Інше коригування	тис. грн	360				X	X	X	X	X	X	X	X	X
20	Необхідний дохід (НД)	тис. грн	365				X	X	X	X	X	X	X	X	X
20.1	у т. ч.: коригування	тис. грн	370				X	X	X	X	X	X	X	X	X
Розділ III. Додаткова інформація															
1	Середньобільова кількість штатних працівників	осіб	375								X	X	X	X	X
2	Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками	люд.-год	380	X				X	X						
3	Середньомісячна заробітна плата працівників	тис. грн	385					X	X		X	X	X	X	X
3.1	у т. ч.: по 5 найбільш оплачуваних працівниках	тис. грн	390	X			X	X	X		X	X	X	X	X
4	Обсяг створеного енергетичного обладнання	у. о.	395	X			X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.1	у т. ч.: за рахунок інвестицій	у. о.	400	X			X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.2	за рахунок плати за присвоєння	у. о.	405	X			X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.3	безоплатно отримані	у. о.	410	X			X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.4	інші	у. о.	415	X			X	X	X	X	X	X	X	X	X
5	Обсяг енергетичного обладнання на початок звітної періоду	у. о.	420	X			X	X	X	X	X	X	X	X	X
6	Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітної періоду	у. о.	425	X			X	X	X	X	X	X	X	X	X
7	Обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітної періоду	у. о.	430	X			X	X	X	X	X	X	X	X	X
8	Обсяг передачі електричної енергії, у т.ч.:	МВт-год	435					X	X	X	X	X	X	X	X
8.1	обсяг споживання електричної енергії для підприємств "зеленої" електрометалургії	МВт-год	440					X	X	X	X	X	X	X	X
9	Коригування минулих періодів обсягу передачі, у т.ч.:	МВт-год	445	X			X	X	X	X	X	X	X	X	X
9.1	коригування минулих періодів звітної року	МВт-год	450	X			X	X	X	X	X	X	X	X	X
9.2	коригування минулих періодів попередніх років	МВт-год	455	X			X	X	X	X	X	X	X	X	X
10	Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії	МВт-год	460	X	X		X	X	X	X	X	X	X	X	X
11	Коригування минулих періодів обсягу відпущеної електричної енергії, у т.ч.:	МВт-год	465	X	X		X	X	X	X	X	X	X	X	X
11.1	коригування минулих періодів звітної року	МВт-год	470	X	X		X	X	X	X	X	X	X	X	X
11.2	коригування минулих періодів попередніх років	МВт-год	475	X	X		X	X	X	X	X	X	X	X	X
12	Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітної періоду за бухгалтерським обліком	тис. грн	480	X			X	X	X		X	X	X	X	X
13	Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітної періоду за бухгалтерським обліком	тис. грн	485	X			X	X	X		X	X	X	X	X
14	Вартість активів (капіталу)	тис. грн	490	X			X	X	X		X	X	X	X	X
15	Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітної (податкового) періоду	тис. грн	495	X			X	X	X		X	X	X	X	X
16	Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітної (податкового) періоду	тис. грн	500	X			X	X	X		X	X	X	X	X
17	Амортизація (за податковим обліком)	тис. грн	505	X			X	X	X		X	X	X	X	X
18	Податок на прибуток (за податковим обліком)	тис. грн	510	X	X		X	X	X		X	X	X	X	X

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

(ініціали, прізвище)

Виконавець

(ініціали, прізвище)

Телефон:

Електронна пошта: _____

Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності
за січень –
(звітний період)

(найменування суб'єкта господарювання)

тис. грн				
№ з/п	Вид діяльності	Доходи, усього	Витрати, усього	Прибуток (+)/ збиток (-)
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
Всього інші доходи та витрати		0	0	0
1	Інша діяльність	0	0	0
1.2				0
...				0
2	Інші витрати за рахунок кредитних коштів	X	0	0
2.1		X		0
3	Інші доходи і витрати, отримані безоплатно, у тому числі за рахунок грантової та гуманітарної допомоги	0	0	0
3.1				0
...				0
4	Інші доходи та витрати, пов'язані з ринком електроенергії	0	0	0
4.1				0
...				0

Керівник суб'єкта господарювання(або особа, що його заміщує)

Виконавець

(ініціали, прізвище)

Телефон:

Електронна пошта:

Розшифрування витрат, спричинених воєнними діями
за січень –
(звітний період)

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п з форми звітності № 1- НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)	№ з/п з Додатку 1	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Послуги з передачі електричної енергії			Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		
					у діючих тарифах	фактично	додатково витрати, що капіталізовані	у діючих тарифах	фактично	додатково витрати, що капіталізовані
А	Б	В	Е		1	2	2.1	3	4	4.1
			тис. грн							
			тис. грн							
			тис. грн							

Керівник суб'єкта господарювання(або особа, що його заміщує)

(ініціали, прізвище)

Виконавець

(ініціали, прізвище)

Телефон:

Електронна пошта:

вул. Магістратська, 2, м. Вінниця, Україна, 21050, тел. (0432) 65-95-95, факс 52-50-11
E-mail: kanc@voe.com.ua, веб-сайт: voe.com.ua
IBAN UA753020760000000260093012845 ВФОУ АТ «ОЩАДБАНК», ЄДРПОУ 00130694

№ _____ від _____
 На № _____ від _____

Голові Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
Юрію ВЛАСЕНКУ

Шановний Юрію Миколайовичу!

АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» опрацювало проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996», який було розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП та надає свої зауваження та пропозиції до зазначеного проєкту.

Додаток на 7 аркушах в 1 примірнику

3 повагою

Генеральный директор

Юрій КАСІЧ

Віталій Дмитрик (0432) 659655



UB
AT «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»
№03.13-21521 від 09.12.2025
КЕП: Касіч Ю. П. 09.12.2025 11:17
0A970408000

№42051/1-25 від 09.12.2025

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p align="center">Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»</p>		
<p>2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, не допускається крім наступних випадків: у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності; за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг вимог законодавства та ліцензійних вимог; у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з</p>	<p>2.9. У разі зміни даних, які були внесені до звіту вже після його подання до НКРЕКП, ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проект відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами. Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням https://rpt.nerc.gov.ua згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних. У разі необхідності коригування даних, зазначених у</p>	<p>Пропонуємо не обмежувати термін подання виправленої форми № 2-НКРЕКП п'ятьма робочими днями та чітким переліком причин коригування звітності. Причинами для коригування форми можуть бути зміна фінансової або податкової звітностей (що передбачено законодавством), різночитання вимог до формування форми № 2-НКРЕКП, технічні помилки пов'язані з людським фактором та програмним забезпеченням тощо.</p>

<p>дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами. Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням https://rpt.nerc.gov.ua згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.</p>	<p>поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.</p>	
<p>3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т.ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).</p>	<p>3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т.ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).</p>	<p>Уточнення згідно шаблону форми</p>

<p>Ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють розділи I та III, додатки 1 – 4, 6 та 7.</p> <p>Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I – III та додатки 4 – 7. У розділі I рядки: 005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10; рядок 125 заповнюється у розрізі граф 1 та 2; рядки 110, 115, 125 – 145, 130, 135 та 140 – не заповнюються; рядки 150 – 215 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф.</p> <p>Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються.</p>	<p>Ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють розділи I та III, додатки 1 – 4, 6 та 7.</p> <p>Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I – III та додатки 4 – 7. У розділі I рядки: 005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10; рядок 120 заповнюється у розрізі граф 2 - 7; рядок 130 заповнюється у розрізі граф 1 та 2; рядки 110, 115, 125, 135 та 140 – не заповнюються; рядки 150 – 215 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф.</p> <p>Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються, або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються.</p>	
<p>8) у графах 8 – 10 «Довідково: у т.ч. інформація щодо витрат, які капіталізувалися з розподілу електричної енергії» зазначаються довідкові дані щодо витрат, які віднесені до капітальних витрат, у тому числі: у графі 8 «приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат, що стосуються стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж; у графі 9 «витрати на ремонт (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат на заходи з виконання ремонтів; у графі 10 «інше (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат за всіма іншими заходами (заходи інвестиційної програми без урахування приєднань тощо). При цьому фактичні дані щодо капітальних витрат, які</p>	<p>8) у графах 8 – 10 «Довідково: у т.ч. інформація щодо витрат, які капіталізувалися з розподілу електричної енергії» зазначаються довідкові дані щодо витрат, які віднесені до капітальних витрат, у тому числі: у графі 8 «приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат, що стосуються стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж; у графі 9 «витрати на ремонт (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат на заходи з виконання ремонтів; у графі 10 «інше (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат за всіма іншими заходами (заходи інвестиційної програми тощо, за виключенням витрат, що зазначені в графах 8-9). При цьому фактичні дані щодо капітальних витрат,</p>	<p>Пропонуємо надати більш чітке визначення капітальних витрат за іншими заходами.</p>

сформовані шляхом виконання робіт господарським способом, розподіляються за відповідними витратами (сировина і матеріали, паливно-мастильні матеріали, витрати на оплату праці тощо). Фактичні дані щодо капітальних витрат, які сформовані шляхом виконання робіт підрядним способом, зазначаються в рядку 015 відповідної граfi.	які сформовані шляхом виконання робіт господарським способом, розподіляються за відповідними витратами (сировина і матеріали, паливно-мастильні матеріали, витрати на оплату праці тощо). Фактичні дані щодо капітальних витрат, які сформовані шляхом виконання робіт підрядним способом, зазначаються в рядку 015 відповідної граfi.	
13) у рядку 065 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов’язкове державне соціальне страхування персоналу з розподілом за видами господарської діяльності;	13) у рядку 065 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов’язкове державне соціальне страхування персоналу з розподілом за видами господарської діяльності без нарахувань на забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток);	Відповідно до законодавства, на резерв відпусток також здійснюється нарахування ЄСВ.
24) у рядку 120 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток) та сума заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;	24) у рядку 120 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток) разом з нарахуванням ЄСВ та сума заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;	Відповідно до законодавства, на резерв відпусток також здійснюється нарахування ЄСВ.
26) у рядку 130 «Обсяг купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначається обсяг електричної енергії, що був закуплений для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;	26) у рядку 130 «Обсяг фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначаються фактичні обсяги технологічних витрат електричної енергії на її розподіл (різниця між обсягами купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії та обсягами продажу надлишків купленої електричної енергії);	Просимо привести назву рядка 130 до назви граfi 2 додатку 6. Доцільно зазначати обсяг фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, а не обсяг купівлі.

2) у рядку 225 «витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату;	2) у рядку 225 «витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату без врахування забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;	Уточнення відповідно до загального підходу щодо відображення витрат на оплату праці
8) у рядку 255 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу	8) у рядку 255 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу без нарахувань на забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток);	Уточнення відповідно до загального підходу щодо відображення витрат на відрахування на соціальні заходи з урахуванням вимог законодавства про нарахування ЄСВ на резерв відпусток
13) у рядку 280 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на початок року, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітного року. Дані рядка 285 дорівнюють сумі значень рядків 285 та 290;	13) у рядку 280 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на початок року, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітного року. Дані рядка 280 дорівнюють сумі значень рядків 285 та 290;	Уточнення згідно шаблону форми
3.8. У додатку 4 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначається середня кількість працівників ліцензіата (середньооблікова кількість штатних працівників, середня кількість зовнішніх сумісників та середня кількість працюючих за цивільно-правовими договорами), задіяних у діяльності з розподілу електричної енергії, за відповідний період. У рядках 005 – 085 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 090 – 150 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.	3.8. У додатку 4 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначається середня кількість працівників ліцензіата (середньооблікова кількість штатних працівників, середня кількість зовнішніх сумісників та середня кількість працюючих за цивільно-правовими договорами), задіяних у діяльності з розподілу електричної енергії, за відповідний період. У рядках 005 – 085 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 090 – 150 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.	Просимо надати більш детальне пояснення щодо заповнення додатку 4, а саме: які витрати повинні відображатися в колонках 2 та 3 (з нарахуванням резерву відпусток чи з його використанням? Чи повинна загальна сума витрат відповідати тим, що зазначені в основній формі?)

<p>3.10. У додатку 6 «Інформація про обсяги, вартість розподілу та витрат електричної енергії в розподільчих мережах» зазначається інформація щодо обсягу розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл помісячно, за звітний квартал та наростаючим підсумком з початку року:</p> <p>1) у графах 1, 5, 9 та 13 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягів розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл протягом звітного кварталу (графа 13) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 5 та 9);</p> <p>2) у графах 2, 6, 10 та 14 «Вартість» відображається інформація щодо вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР та фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл протягом звітного кварталу (графа 14) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 6 та 10);</p> <p>3) у графах 2, 4, 7, 8, 11, 12, 15 16 «Коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;</p> <p>4) у графах 17 та 18 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягів та вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл наростаючим підсумком з</p>	<p>3.10. У додатку 6 «Інформація про обсяги, вартість розподілу та витрат електричної енергії в розподільчих мережах» зазначається інформація щодо обсягу розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл помісячно, за звітний квартал та наростаючим підсумком з початку року:</p> <p>1) у графах 1, 5, 9 та 13 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягів розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл протягом звітного кварталу (графа 13) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 5 та 9);</p> <p>2) у графах 2, 6, 10 та 14 «Вартість» відображається інформація щодо вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР та фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл протягом звітного кварталу (графа 14) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 6 та 10);</p> <p>3) у графах 2, 4, 7, 8, 11, 12, 15 16 «Коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;</p> <p>4) у графах 17 та 18 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягів та вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл наростаючим підсумком з початку</p>	
---	---	--

<p>початку року. Річні показники графи 17 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 13 та 15 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік. Річні показники графи 12 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 14 та 16 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік;</p> <p>5) у графах 19 та 20 «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».</p>	<p>року. Річні показники графи 17 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 13 та 15 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік. Річні показники графи 12 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 14 та 16 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік;</p> <p>5) у графах 19 та 20 «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».</p> <p>В графах 1, 3, 5, 7, 9 рядка №2 «Обсяг фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначаються фактичні обсяги технологічних витрат електричної енергії на її розподіл (різниця між обсягами купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії та обсягами продажу надлишків купленої електричної енергії);</p> <p>В графах 2, 4, 6, 8, 10 рядка №2 «Обсяг фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначаються різниця між витратами на купівлю електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії та доходами від продажу обсягами продажу надлишків купленої електричної енергії;</p>	<p>Пропонуємо в інструкцію внести роз'яснення щодо заповнення додатку 6, яке надавалося листом НКРЕКП від 24.02.2020 № 2132/17.2.1/7-20</p>
---	---	---

Директор фінансовий

Ірина ВОЛОДІНА



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**
Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Запорізьке шосе, 22
м. Дніпро, 49111, Україна

09.12.2025 № 54020/1001

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 26 листопада 2025 року про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «**Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996**» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: box@nerc.gov.ua, borets@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 73 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38(050)4734032, MalovSY@dtek.com



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (056) 790 99 00

+ 38 (067) 790 99 00

+ 38 (066) 790 99 00

+ 38 (063) 790 99 00


для юридичних клієнтів:

+ 38 (067) 522 21 12

№42212/1-25 від 10.12.2025

**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996»**

Внесення змін до постанови НКРЕКП від 04.07.2025 № 996

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
2. Затвердити Зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 березня 2019 року № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» (далі - Зміни до постанови № 282), що додаються.	2. Затвердити Зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 лютого 2019 року № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» (далі - Зміни до постанови № 282), що додаються.		
ПЛАН-ГРАФІК подання форм звітності через автоматизований модуль збору звітності			
Положення відсутні	65□ № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності»□ від 28.02.2019 № 282	Оператор системи передачі□ 	Січень-грудень 2025 року□
	66□ № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»□ від 28.02.2019 № 282	Оператори систем розподілу□	Січень-грудень 2025 року□
	67□ № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»□ від 28.02.2019 № 282	Постачальники універсальних послуг□ Постачальник «останньої» надії□	Січень-грудень 2025 року□

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p align="center">Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»</p>			
1. Загальні положення			
1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати). Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)) та термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).	1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати). Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма звітності № 2) та термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).		Пропозиції відсутні
1.2. Ця Інструкція розроблена відповідно до: законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії» та «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»; Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та	1.2. Ця Інструкція розроблена відповідно до: законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії» та «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»; Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та		Пропозиції відсутні

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
Міжнародних стандартів фінансової звітності; інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарювання з розподілу електричної енергії.	Міжнародних стандартів фінансової звітності; Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 та інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарювання з розподілу електричної енергії.		
1.3. За результатами моніторингу звітності НКРЕКП відповідно до діючих нормативно-правових актів може прийняти рішення про внесення змін (коригування) до діючих або планових розміру та/або структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та/або внести зміни до діючої або планової інвестиційної програми ліцензіата.	1.3. За результатами моніторингу звітності НКРЕКП відповідно до діючих нормативно-правових актів може прийняти рішення про внесення змін (коригування) до діючих або планових розміру та/або структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та/або внести зміни до діючої або планової інвестиційної програми ліцензіата.		Пропозиції відсутні
1.4. Скорочення, що застосовуються в цій Інструкції, мають такі значення: ОСП – оператор системи передачі; ОСР – оператор системи розподілу.	1.4. Скорочення, що застосовуються в цій Інструкції, мають такі значення: ОСП – оператор системи передачі; ОСР – оператор системи розподілу.		Пропозиції відсутні
2. Порядок та термін надання інформації			
2.1. Звітним періодом є квартал.	2.1. Звітним періодом є квартал.		
2.2. Форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) складається станом на останнє число звітного періоду нарастаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним.	2.2. Форма звітності № 2 складається станом на останнє число звітного періоду нарастаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним.		Пропозиції відсутні

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним.			
<p>2.3. Форма звітності № 2- НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) подається до НКРЕКП виключно в електронному вигляді (файл Excel згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: zvitr@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».</p> <p>Датою подання форми звітності та інформації вважається день їх надходження до НКРЕКП. Якщо останній день їх подання припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.</p> <p>НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми звітності та інформації направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту їх одержання із зазначенням дати надходження. У разі ненадходження до ліцензіата підтвердження про факт одержання форми звітності та інформації вважається, що така форма звітності</p>	<p>2.3. Форма звітності № 2 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) через автоматизований модуль збору звітності за посиланням https://rpt.nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.</p> <p>Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.</p> <p>Форма звітності вважається поданою, якщо вона міститься у категорії «Отримані звіти» автоматизованого модуля збору звітності, дата її подання відображається у графі «Дата подання».</p> <p>У випадку якщо форма звітності містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які</p>		Пропозиції відсутні

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>та/або інформація не одержана НКРЕКП.</p> <p>У випадку якщо форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартильна) містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, з метою забезпечення НКРЕКП захисту конфіденційної інформації ліцензіат визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його разом із формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартильна) (супровідним листом) з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства.</p> <p>Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартильна) в цілому.</p> <p>НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього при поданні форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартильна) до НКРЕКП.</p>	<p>становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає їх до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nec.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.</p> <p>Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього.</p>		
<p>2.4. У формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартильна) зазначаються</p>	<p>2.4. У формі звітності № 2 зазначаються прізвища, імена, по батькові керівника (або іншої</p>		<p>Пропозиції відсутні</p>

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
прізвища, імена, по батькові керівника (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та виконавця, номер контактного телефону (із зазначенням коду міжміського зв'язку), електронна пошта.	уповноваженої особи) ліцензіата та виконавця, номер контактного телефону (із зазначенням коду міжміського зв'язку), електронна пошта.		
2.5. У разі відсутності господарської діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за встановленою формою, при цьому проставляє значення «0» у відповідних графах звітного періоду.	Абзац відсутній		Пропозиції відсутні
2.6. Клітинки, у яких зазначений символ «X», не заповнюються.	Абзац відсутній		
2.7. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна).	2.5. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2.		Пропозиції відсутні
2.8. Ліцензіат подає звітність за встановленою формою. Не допускається внесення змін ліцензіатом до шаблону форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна).	2.6. Ліцензіат подає звітність за встановленою формою. Не допускається внесення змін ліцензіатом до шаблону форми звітності № 2.		Пропозиції відсутні
2.9. Усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. У формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) показники наводяться таким чином: вартісні показники – у тис. грн (з округленням до цілого числа);	2.7. Усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. У формі звітності № 2 показники наводяться таким чином: вартісні показники – у тис. грн (з округленням до цілого числа), без урахування податку на додану вартість;		Пропозиції відсутні

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
обсяг розподілу електричної енергії – у МВт·год (з округленням до цілого числа); обсяг енергетичного обладнання – в у. о. (умовні одиниці).	обсяг розподілу електричної енергії – у МВт·год (з округленням до цілого числа); обсяг енергетичного обладнання – в у. о. (умовні одиниці).		
2.10. Усі показники форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.	2.8. Усі показники форми звітності № 2 мають ґрунтуватися на даних первинних документів та даних бухгалтерського обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.		Пропозиції відсутні
2.11. Звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) наводяться без урахування податку на додану вартість.	Абзац відсутній		Пропозиції відсутні
2.12. У разі зміни даних, які були внесені до звіту вже після його подання до НКРЕКП, ліцензіат зобов'язаний надати до НКРЕКП виправлений звіт в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги», а також супровідний лист із зазначенням причини внесення змін.	2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, не допускається крім наступних випадків: у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятнадцятого робочого дня з дня подання форми звітності; за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг вимог законодавства та ліцензійних вимог; у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП	2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, не допускається крім наступних випадків: у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше тридцятого робочого дня з дня подання форми звітності; протягом та за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг вимог законодавства та ліцензійних вимог; у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП	Пропонується продовжити термін коригування у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей з 5 до 30 календарних днів, тому що є інші супутні внутрішні та зовнішні звіти, термін подання яких більше. При їх формуванні можуть бути виявлені помилки та неточності, які стосуються форми звітності №2. Наприклад, при наданні форми звітності № 2 ще відсутня Податкова декларація з податку на прибуток за відповідний період, дані якої містяться в розділі III форми звітності № 2. Термін подання Податкової декларації: протягом 40 календарних днів, що настають за останнім календарним днем звітного (податкового) кварталу (півріччя) та протягом 60 календарних днів, що настають за останнім

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
	<p>коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.</p> <p>Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням https://rpt.nerc.gov.ua згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.</p> <p>У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі</p>	<p>звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та фінансову звітність, скориговану за результатами аудиторської перевірки.</p> <p>Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням https://rpt.nerc.gov.ua згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.</p> <p>У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до</p>	<p>календарним днем звітного (податкового) року.</p> <p>Також ліцензіат повинен мати право скоригувати форми звітності № 2 під час проведення заходу з контролю</p> <p>Пропонується конкретизувати, які саме документи повинні бути надані</p>

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
	звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.	запровадження автоматизованого модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.	
3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)	3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 2	3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 2	
<p>3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т.ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).</p> <p>Ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють розділи I та III, додатки 1 – 4, 6 та 7.</p> <p>Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I – III та додатки 4 – 7.</p> <p>У розділі I рядки 005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10, рядок 125 – у розрізі граф 1 та 2,</p>	<p>3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т.ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).</p> <p>Ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють розділи I та III, додатки 1 – 4, 6 та 7.</p> <p>Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I – III та додатки 4 – 7.</p> <p>У розділі I рядки: 005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10;</p>	<p>3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т.ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).</p> <p>Ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють розділи I та III, додатки 1 – 4, 6 та 7.</p> <p>Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I – III та додатки 4 – 7-9. У розділі I рядки: 005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10; рядок 125 заповнюється у розрізі граф 1;</p>	<p>Пропонується виправити технічну помилку (додано додаток 7 «Інформація про здійснені коригування минулих періодів», тому додатки 7 «Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності» та 8 «Розшифрування окремих рядків форми звітності» стали відповідно 8 та 9</p>

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>рядки 110, 115, 120, 130, 135 та 140 не заповнюються, рядки 145 – 210 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф.</p> <p>Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються.</p>	<p>рядок 125 заповнюється у розрізі граф 1 та 2; рядки 110, 115, 125 – 145, 130, 135 та 140 – не заповнюються; рядки 150 – 215 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф.</p> <p>Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються.</p>	<p>рядки 110, 115, 120, 130, 135 та 140 – не заповнюються; рядки 145 – 210 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф.</p> <p>Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються.</p>	<p>Пропонується залишити в діючій редакції у зв'язку з тим, що пропонується не додавати запропонований проєктом рядок 120 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства», а інформацію, що повинна міститися в цьому рядку перенести в рядок 105 «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» для ліцензіатів, які не перейшли на стимулююче регулювання, або в рядок 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)» для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання.</p> <p>В додатках 1 та 5 перелік витрат доповнити рядком «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства».</p>
<p>3.2. У графах 1 – 6 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ліцензіата, у графі 7 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, у графах 8 – 10 – інформація щодо капіталізації витрат з розподілу електричної енергії, а саме:</p>	<p>3.2. У графах 1 – 6 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ліцензіата, у графі 7 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, у графах 8 – 10 – інформація щодо капіталізації витрат з розподілу електричної енергії, а саме:</p>		<p>Пропозиції відсутні</p>
<p>1) у графі 1 «Розподіл електричної енергії, у діючих тарифах» розраховуються та зазначаються дані, що стосуються діяльності з розподілу електричної енергії, які передбачені</p>	<p>1) у графі 1 «Розподіл електричної енергії, у діючих тарифах» розраховуються та зазначаються дані, що стосуються діяльності з розподілу електричної енергії, які передбачені</p>		<p>Пропозиції відсутні</p>

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
затвердженою НКРЕКП структурою тарифів, відповідно за I квартал як 1/4, за II – як 1/2, за III – як 3/4 від річного значення, що затверджене структурою тарифів. У разі перегляду тарифів ліцензіатів у середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифів;	затвердженою НКРЕКП структурою тарифів, відповідно за I квартал як 1/4, за II – як 1/2, за III – як 3/4 від річного значення, що затверджене структурою тарифів. У разі перегляду тарифів ліцензіатів у середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифів;		
2) у графі 2 «Розподіл електричної енергії, фактично» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності з розподілу електричної енергії за відповідний період;	2) у графі 2 «Розподіл електричної енергії, фактично» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності з розподілу електричної енергії за відповідний період;		Пропозиції відсутні
3) у графі 3 «Приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані звітного періоду, що стосуються діяльності з приєднання електроустановок до електричних мереж оператора системи розподілу. У цій графі заповнюються витрати, що формують виробничу собівартість відповідно до вимог Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965;	3) у графі 3 «Приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані звітного періоду, що стосуються діяльності з приєднання електроустановок до електричних мереж оператора системи розподілу. У цій графі заповнюються витрати, що формують виробничу собівартість відповідно до вимог Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965;		Пропозиції відсутні
4) у графі 4 «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності, пов'язаної з ліцензованою діяльністю, відповідно до переліку, затвердженого Методикою розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і	4) у графі 4 «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності, пов'язаної з ліцензованою діяльністю, відповідно до переліку, затвердженого Методикою розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і		Пропозиції відсутні

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
послуг, пов'язаних з ліцензованою діяльністю, затвердженою постановою НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618, та фактичні витрати ОСР, пов'язані із наданням послуг комерційного обліку електричної енергії, які не належать до виключної компетенції ОСР та покриваються замовниками цих послуг за рахунок плати за послуги комерційного обліку;	послуг, пов'язаних з ліцензованою діяльністю, затвердженою постановою НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618, та фактичні витрати ОСР, пов'язані із наданням послуг комерційного обліку електричної енергії, які не належать до виключної компетенції ОСР та покриваються замовниками цих послуг за рахунок плати за послуги комерційного обліку;		
5) у графі 5 «у т. ч. за надання послуг комерційного обліку» зазначаються дані щодо надання замовникам послуг комерційного обліку;	5) у графі 5 «у т. ч. за надання послуг комерційного обліку» зазначаються дані щодо надання замовникам послуг комерційного обліку;		Пропозиції відсутні
6) у графі 6 «Інша діяльність (фактично)» зазначаються фактичні дані за іншими видами господарської діяльності;	6) у графі 6 «Інша діяльність (фактично)» зазначаються фактичні дані за іншими видами господарської діяльності;		Пропозиції відсутні
7) у графі 7 «Усього (фактично)» узагальнюються фактичні показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата;	7) у графі 7 «Усього (фактично)» узагальнюються фактичні показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата;		Пропозиції відсутні
8) у графах 8 – 10 «Довідково: інформація щодо витрат, які капіталізувалися з розподілу електричної енергії» зазначаються довідкові дані щодо витрат, які віднесені до капітальних витрат, у тому числі: у графі 8 «приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат, що стосуються стандартних та нестандартних приєднань	8) у графах 8 – 10 «Довідково: у інформація щодо витрат, які капіталізувалися з розподілу електричної енергії» зазначаються довідкові дані щодо витрат, які віднесені до капітальних витрат, у тому числі: у графі 8 «приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат, що стосуються стандартних та нестандартних приєднань	8) у графах 8 – 10 «Довідково: інформація щодо витрат, які капіталізувалися з розподілу електричної енергії» зазначаються довідкові дані щодо витрат, які віднесені до капітальних витрат, у тому числі: ...	Пропонується залишити в діючій редакції, щоб не допускати дублювання

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>електроустановок до електричних мереж; у графі 9 «витрати на ремонт (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат на заходи з виконання ремонтів; у графі 10 «інше (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат за всіма іншими заходами (заходи інвестиційної програми без урахування приєднань тощо). При цьому фактичні дані щодо капітальних витрат, які сформовані шляхом виконання робіт господарським способом, розподіляються за відповідними витратами (сировина і матеріали, паливно-мастильні матеріали, витрати на оплату праці тощо). Фактичні дані щодо капітальних витрат, які сформовані шляхом виконання робіт підрядним способом, зазначаються в рядку 015 відповідної графи.</p>	<p>електроустановок до електричних мереж; у графі 9 «витрати на ремонт (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат на заходи з виконання ремонтів; у графі 10 «інше (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат за всіма іншими заходами (заходи інвестиційної програми без урахування приєднань тощо). При цьому фактичні дані щодо капітальних витрат, які сформовані шляхом виконання робіт господарським способом, розподіляються за відповідними витратами (сировина і матеріали, паливно-мастильні матеріали, витрати на оплату праці тощо). Фактичні дані щодо капітальних витрат, які сформовані шляхом виконання робіт підрядним способом, зазначаються в рядку 015 відповідної графи.</p>		
<p>3.3 У розділі І «Загальна інформація» (рядки 005 – 210) зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ліцензіата за звітний період у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів діяльності ліцензіата, а саме:</p> <p>1) у рядку 005 «Операційні витрати, усього» зазначається вся сума витрат операційної діяльності, що відноситься до відповідного виду діяльності. Дані рядка 005 дорівнюють сумі даних рядків: 010 «Матеріальні</p>	<p>3.3 У розділі І «Загальна інформація» (рядки 005 — 215) зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ліцензіата за звітний період у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів діяльності ліцензіата, а саме:</p> <p>1) у рядку 005 «Операційні витрати, усього» зазначається вся сума витрат операційної діяльності, що відноситься до відповідного виду діяльності. Дані рядка 005 дорівнюють сумі даних рядків: 010 «Матеріальні</p>	<p>3.3 У розділі І «Загальна інформація» (рядки 005 – 210) зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ліцензіата за звітний період у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів діяльності ліцензіата, а саме:</p> <p>1) у рядку 005 «Операційні витрати, усього» зазначається вся сума витрат операційної діяльності, що відноситься до відповідного виду діяльності. Дані рядка 005 дорівнюють сумі даних рядків: 010 «Матеріальні</p>	<p>Пропонується залишити в діючій редакції у зв'язку з тим, що пропонується не додавати рядок 120 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства», а інформацію, що повинна міститися в цьому рядку перенести в рядок 105 «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» для ліцензіатів, які не перейшли на стимулююче регулювання, або в рядок 215 «Операційні контрольовані витрати</p>

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
витрати, усього, у т. ч.:», 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на соціальні заходи», 070 «Амортизація» та 075 «Інші операційні витрати, усього, у т. ч.:»;	витрати, усього, у т. ч.:», 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на соціальні заходи», 070 «Амортизація» та 075 «Інші операційні витрати, усього, у т. ч.:»;	витрати, усього, у т. ч.:», 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на соціальні заходи», 070 «Амортизація» та 075 «Інші операційні витрати, усього, у т. ч.:»;	(розшифрувати в додатку 5)) для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання В додатках 1 та 5 перелік витрат доповнити рядком «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства».
2) у рядку 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:» зазначаються сукупні витрати на всі матеріальні ресурси, які використовуються для господарської діяльності ліцензіата, у розрізі кожного виду діяльності. Дані рядка 010 дорівнюють сумі даних рядків 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)», 020 «сировина і матеріали (розшифрувати в додатку 2)», 025 «послуги оператора системи передачі», 030 «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», 035 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 3)», 040 «витрати на ремонт», 045 «витрати на електроенергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 3)», 050 «інші матеріальні витрати»;	2) у рядку 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:» зазначаються сукупні витрати на всі матеріальні ресурси, які використовуються для господарської діяльності ліцензіата, у розрізі кожного виду діяльності. Дані рядка 010 дорівнюють сумі даних рядків 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)», 020 «сировина і матеріали (розшифрувати в додатку 2)», 025 «послуги оператора системи передачі», 030 «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», 035 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 3)», 040 «витрати на ремонт», 045 «витрати на електроенергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 3)», 050 «інші матеріальні витрати»;	2) у рядку 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:» зазначаються сукупні витрати на всі матеріальні ресурси, які використовуються для господарської діяльності ліцензіата, у розрізі кожного виду діяльності. Дані рядка 010 дорівнюють сумі даних рядків 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)», 020 «сировина і матеріали (розшифрувати в додатку 2)», 025 «послуги оператора системи передачі», 030 «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», 035 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 3)», 040 «витрати на ремонт», 045 «витрати на електроенергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 3)», 050 «інші матеріальні витрати»;	
3) у рядку 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються сукупні витрати на придбання послуг виробничого характеру, а саме послуг з метрологічної атестації та перевірки приладів, транспортних послуг, послуг сторонніх організацій з	3) у рядку 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються сукупні витрати на придбання послуг виробничого характеру, а саме послуг з метрологічної атестації та перевірки приладів, транспортних послуг, послуг сторонніх організацій з	3) у рядку 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються сукупні витрати на придбання послуг виробничого характеру, а саме послуг з метрологічної атестації та перевірки приладів, транспортних послуг, послуг сторонніх організацій з	

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання, послуг з утилізації екологічно небезпечних відходів, обробки сировини та матеріалів, проведення аналізів та досліджень обладнання та устаткування та інших послуг виробничого характеру, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності;	водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання, послуг з утилізації екологічно небезпечних відходів, обробки сировини та матеріалів, проведення аналізів та досліджень обладнання та устаткування та інших послуг виробничого характеру, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності;	водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання, послуг з утилізації екологічно небезпечних відходів, обробки сировини та матеріалів, проведення аналізів та досліджень обладнання та устаткування та інших послуг виробничого характеру, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності;	
4) у рядку 020 «сировина і матеріали (розшифрувати в додатку 2)» зазначається вартість сировини та основних матеріалів, купівельних напівфабрикатів, комплектуючих виробів, малоцінних та швидкозношуваних предметів, будівельних матеріалів, які використовуються як основні та допоміжні матеріали в операційній діяльності підприємства, та інших матеріалів, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності;	4) у рядку 020 «сировина і матеріали (розшифрувати в додатку 2)» зазначається вартість сировини та основних матеріалів, купівельних напівфабрикатів, комплектуючих виробів, малоцінних та швидкозношуваних предметів, будівельних матеріалів, які використовуються як основні та допоміжні матеріали в операційній діяльності підприємства, та інших матеріалів, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності;	4) у рядку 020 «сировина і матеріали (розшифрувати в додатку 2)» зазначається вартість сировини та основних матеріалів, купівельних напівфабрикатів, комплектуючих виробів, малоцінних та швидкозношуваних предметів, будівельних матеріалів, які використовуються як основні та допоміжні матеріали в операційній діяльності підприємства, та інших матеріалів, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності;	
5) у рядку 025 «послуги оператора системи передачі» зазначаються витрати на придбання послуг оператора системи передачі в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;	5) у рядку 025 «послуги оператора системи передачі» зазначаються витрати на придбання послуг оператора системи передачі в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;	5) у рядку 025 «послуги оператора системи передачі» зазначаються витрати на придбання послуг оператора системи передачі в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;	
6) у рядку 030 «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» зазначаються витрати на придбання в оператора системи передачі послуг з диспетчерського (оперативно-	6) у рядку 030 «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» зазначаються витрати на придбання в оператора системи передачі послуг з диспетчерського (оперативно-	6) у рядку 030 «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» зазначаються витрати на придбання в оператора системи передачі послуг з диспетчерського (оперативно-	

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
технологічного) управління в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;	технологічного) управління в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;	технологічного) управління в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;	
7) у рядку 035 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 3)» зазначаються витрати на паливно-мастильні матеріали (бензин, дизельне паливо, газ, мастильні речовини тощо), які використовуються у процесі надання послуг, у розрізі кожного виду діяльності;	7) у рядку 035 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 3)» зазначаються витрати на паливно-мастильні матеріали (бензин, дизельне паливо, газ, мастильні речовини тощо), які використовуються у процесі надання послуг, у розрізі кожного виду діяльності;	7) у рядку 035 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 3)» зазначаються витрати на паливно-мастильні матеріали (бензин, дизельне паливо, газ, мастильні речовини тощо), які використовуються у процесі надання послуг, у розрізі кожного виду діяльності;	
8) у рядку 040 «витрати на ремонт» зазначається інформація щодо витрат, урахованих у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, та фактичних витрат у розрізі кожного виду діяльності;	8) у рядку 040 «витрати на ремонт» зазначається інформація щодо витрат, урахованих у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, та фактичних витрат у розрізі кожного виду діяльності;	8) у рядку 040 «витрати на ремонт» зазначається інформація щодо витрат, урахованих у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, та фактичних витрат у розрізі кожного виду діяльності;	
9) у рядку 045 «витрати на електроенергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 3)» зазначаються сукупні витрати на електричну енергію, що використовується ліцензіатом при здійсненні господарської діяльності;	9) у рядку 045 «витрати на електроенергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 3)» зазначаються сукупні витрати на електричну енергію, що використовується ліцензіатом при здійсненні господарської діяльності;	9) у рядку 045 «витрати на електроенергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 3)» зазначаються сукупні витрати на електричну енергію, що використовується ліцензіатом при здійсненні господарської діяльності;	
10) у рядку 050 «інші матеріальні витрати» зазначаються інші матеріальні витрати (сировина, основні і допоміжні матеріали, запасні частини, комплектувальні вироби, напівфабрикати тощо), крім тих, дані щодо яких зазначені в рядках 015 – 045, за відповідними видами господарської діяльності ліцензіата;	10) у рядку 050 «інші матеріальні витрати» зазначаються інші матеріальні витрати (сировина, основні і допоміжні матеріали, запасні частини, комплектувальні вироби, напівфабрикати тощо), крім тих, дані щодо яких зазначені в рядках 015 – 045, за відповідними видами господарської діяльності ліцензіата;	10) у рядку 050 «інші матеріальні витрати» зазначаються інші матеріальні витрати (сировина, основні і допоміжні матеріали, запасні частини, комплектувальні вироби, напівфабрикати тощо), крім тих, дані щодо яких зазначені в рядках 015 – 045, за відповідними видами господарської діяльності ліцензіата;	
11) у рядку 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат	11) у рядку 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат	11) у рядку 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат	

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
електричної енергії на її розподіл» зазначаються витрати на придбання електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;	електричної енергії на її розподіл» зазначаються витрати на придбання електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;	електричної енергії на її розподіл» зазначаються витрати на придбання електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;	
12) у рядку 060 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату з розподілом за видами господарської діяльності;	12) у рядку 060 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату з розподілом за видами господарської діяльності без врахування забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;	12) у рядку 060 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату з розподілом за видами господарської діяльності без врахування залишку забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;	У відповідності з правилами МСФЗ одночасно з нарахуванням резерву відпусток здійснюється його використання. Тому, якщо дотримуватись рекомендацій, що були опубліковані на сайті НКРЕКП 15.08.2025 (у рядках 060 та 216 «Витрати на оплату праці» граф 2 – 7 мають відображуватись дані щодо фактично нарахованої заробітної плати, включаючи податки, збори та інші обов'язкові платежі, яка має бути виплачена працівнику за звітний період, без врахування зобов'язань через створення забезпечення), в статті ФОП повинна міститись сума резерву, яка використана в звітному періоді на виплату відпусток, а в іншій статті «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства)» - залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток) та сума заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства, тобто, різниця між сумами нарахованого та використаного резерву.
13) у рядку 065 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне	13) у рядку 065 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне		Пропозиції відсутні

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
соціальне страхування персоналу з розподілом за видами господарської діяльності;	соціальне страхування персоналу з розподілом за видами господарської діяльності;		
14) у рядку 070 «Амортизація» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб господарської діяльності ліцензіата з розподілом за видами господарської діяльності;	14) у рядку 070 «Амортизація» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб господарської діяльності ліцензіата з розподілом за видами господарської діяльності;		Пропозиції відсутні
15) у рядку 075 «Інші операційні витрати, усього, у т. ч.»: зазначаються всі інші витрати, пов'язані з операційною діяльністю ліцензіата, з розподілом за видами господарської діяльності. Дані рядка 075 дорівнюють сумі даних рядків 080 «плата за землю», 085 «витрати на зв'язок», 090 «витрати на службові відрядження», 095 «витрати на обслуговування програмного забезпечення», 100 «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» та 105 «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)»;	15) у рядку 075 «Інші операційні витрати, усього, у т. ч.»: зазначаються всі інші витрати, пов'язані з операційною діяльністю ліцензіата, з розподілом за видами господарської діяльності. Дані рядка 075 дорівнюють сумі даних рядків 080 «плата за землю», 085 «витрати на зв'язок», 090 «витрати на службові відрядження», 095 «витрати на обслуговування програмного забезпечення», 100 «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» та 105 «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)»;		Пропозиції відсутні
16) у рядку 080 «плата за землю» зазначаються сукупні витрати, пов'язані з користуванням земельною ділянкою (орендна плата, податок на землю), з розподілом за видами господарської діяльності;	16) у рядку 080 «плата за землю» зазначаються сукупні витрати, пов'язані з користуванням земельною ділянкою (орендна плата, податок на землю), з розподілом за видами господарської діяльності;		Пропозиції відсутні
17) у рядку 085 «витрати на зв'язок» зазначаються сукупні витрати на зв'язок, зокрема витрати на технологічний зв'язок тощо, з	17) у рядку 085 «витрати на зв'язок» зазначаються сукупні витрати на зв'язок, зокрема витрати на технологічний зв'язок тощо, з		Пропозиції відсутні

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
розподілом за видами господарської діяльності;	розподілом за видами господарської діяльності;		
18) у рядку 090 «витрати на службові відрядження» зазначаються витрати на оплату службових відряджень (добові витрати, вартість проїзду та витрати з найму житлового приміщення) з розподілом за видами господарської діяльності;	18) у рядку 090 «витрати на службові відрядження» зазначаються витрати на оплату службових відряджень (добові витрати, вартість проїзду та витрати з найму житлового приміщення) з розподілом за видами господарської діяльності;		Пропозиції відсутні
19) у рядку 095 «витрати на обслуговування програмного забезпечення» зазначаються витрати на обслуговування програмного забезпечення з розподілом за видами господарської діяльності;	19) у рядку 095 «витрати на обслуговування програмного забезпечення» зазначаються витрати на обслуговування програмного забезпечення з розподілом за видами господарської діяльності;		Пропозиції відсутні
20) у рядку 100 «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» зазначається сума коштів, яка сплачується ліцензіатом за спільне використання технологічних електричних мереж;	20) у рядку 100 «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» зазначається сума коштів, яка сплачується ліцензіатом за спільне використання технологічних електричних мереж;		Пропозиції відсутні
21) у рядку 105 «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» зазначається решта витрат операційної діяльності ліцензіата, зокрема витрати на придбання юридичних, аудиторських, поліграфічних, друкарських послуг, витрати на охорону праці, послуги банків, податки, збори та інші платежі до бюджетів, внески на регулювання, витрати на оплату лікарняних, підготовку та перепідготовку кадрів, канцелярські витрати, витрати на обов'язкове страхування, витрати на чистку трас, повірку лічильників та інші операційні	21) у рядку 105 «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» зазначається решта витрат операційної діяльності ліцензіата, зокрема витрати на придбання юридичних, аудиторських, поліграфічних, друкарських послуг, витрати на охорону праці, послуги банків, податки, збори та інші платежі до бюджетів, внески на регулювання, витрати на оплату лікарняних, підготовку та перепідготовку кадрів, канцелярські витрати, витрати на обов'язкове страхування, витрати на чистку трас, повірку лічильників та інші операційні		Пропозиції відсутні

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
витрати, з розподілом за видами господарської діяльності;	витрати, з розподілом за видами господарської діяльності;		
22) у рядку 110 «у т. ч.: внески на регулювання» зазначаються витрати, пов'язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП;	22) у рядку 110 «у т. ч.: внески на регулювання» зазначаються витрати, пов'язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП;		Пропозиції відсутні
23) у рядку 115 «Коригування витрат» зазначається сума вилучення або компенсації коштів ліцензіату за результатами його діяльності;	23) у рядку 115 «Коригування витрат» зазначається сума вилучення або компенсації коштів ліцензіату за результатами його діяльності;		Пропозиції відсутні
Абзац відсутній	24) у рядку 120 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток) та сума заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;	Абзац відсутній	Пропонується вилучити рядок 120 та залишити в діючій редакції у зв'язку з тим, що інформацію, яка повинна міститися в цьому рядку пропонується перенести в рядок 105 «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» для ліцензіатів, які не перейшли на стимулююче регулювання, або в рядок 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)» для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання. Вказані витрати в бухгалтерському обліку обліковуються разом з витратами на оплату праці (одночасно з нарахуванням резерву відпусток здійснюється його використання) та повинні разом відображатись в складі операційних витрат, а не виноситися зі складу операційних витрат, як запропоновано проектом змін.
24) у рядку 120 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж»	25) у рядку 125 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж»	24) у рядку 120 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж»	Пропонується залишити в діючій редакції у зв'язку з тим, що пропонується не додавати рядок 120, а інформацію, що повинна міститися в цьому рядку перенести в рядок 105

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж;	зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж;	зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж;	«інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» для ліцензіатів, які не перейшли на стимулююче регулювання, або в рядок 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)» для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання
25) у рядку 125 «Обсяг купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначається обсяг електричної енергії, що був закуплений для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;	26) у рядку 130 «Обсяг купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначається обсяг електричної енергії, що був закуплений для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;	25) у рядку 125 «Обсяг купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначається обсяг електричної енергії, що був закуплений для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;	
26) у рядку 130 «Фінансові витрати, що враховані в тарифах» зазначається інформація щодо фінансових витрат, урахованих у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, та фактичних фінансових витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;	27) у рядку 135 «Фінансові витрати, що враховані в тарифах» зазначається інформація щодо фінансових витрат, урахованих у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, та фактичних фінансових витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;	26) у рядку 130 «Фінансові витрати, що враховані в тарифах» зазначається інформація щодо фінансових витрат, урахованих у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, та фактичних фінансових витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;	
27) у рядку 135 «Витрати з прибутку» зазначаються витрати з прибутку на розширення та вдосконалення виробництва, виробничі інвестиції, виплату дивідендів та інші витрати з прибутку в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;	28) у рядку 140 «Витрати з прибутку» зазначаються витрати з прибутку на розширення та вдосконалення виробництва, виробничі інвестиції, виплату дивідендів та інші витрати з прибутку в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;	27) у рядку 135 «Витрати з прибутку» зазначаються витрати з прибутку на розширення та вдосконалення виробництва, виробничі інвестиції, виплату дивідендів та інші витрати з прибутку в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;	
28) у рядку 140 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається вартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;	29) у рядку 145 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається вартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;	28) у рядку 140 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається вартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;	
29) у рядку 145 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається	30) у рядку 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається	29) у рядку 145 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається	

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), який був одержаний у звітному періоді від відповідного виду діяльності;	чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), який був одержаний у звітному періоді від відповідного виду діяльності;	чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), який був одержаний у звітному періоді від відповідного виду діяльності;	
30) у рядку 150 «у т. ч.: за реактивну енергію» зазначається дохід, отриманий у звітному періоді від плати за перетікання реактивної електроенергії;	31) у рядку 155 «у т. ч.: за реактивну енергію» зазначається дохід, отриманий у звітному періоді від плати за перетікання реактивної електроенергії;	30) у рядку 150 «у т. ч.: за реактивну енергію» зазначається дохід, отриманий у звітному періоді від плати за перетікання реактивної електроенергії;	
31) у рядку 155 «Інші операційні доходи» зазначається сума інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо, з розподілом за видами господарської діяльності;	32) у рядку 160 «Інші операційні доходи» зазначається сума інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо, з розподілом за видами господарської діяльності;	31) у рядку 155 «Інші операційні доходи» зазначається сума інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо, з розподілом за видами господарської діяльності;	
32) у рядку 160 «Фінансові результати від операційної діяльності»: ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як сума даних рядків 145 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 155 «Інші операційні доходи» за мінусом даних рядка 005 «Операційні витрати, усього», з розподілом за видами господарської діяльності; ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання: у розрізі граfi 2 зазначають фінансовий результат від операційної	33) у рядку 165 «Фінансові результати від операційної діяльності»: ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та значення рядка 005 «Операційні витрати, усього», з розподілом за видами господарської діяльності; ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання: у розрізі граfi 2 зазначають фінансовий результат від операційної	32) у рядку 160 «Фінансові результати від операційної діяльності»: ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як сума даних рядків 145 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 155 «Інші операційні доходи» за мінусом даних рядка 005 «Операційні витрати, усього», з розподілом за видами господарської діяльності; ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання: у розрізі граfi 2 зазначають фінансовий результат від операційної	

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>діяльності, який визначається як сума даних рядків 145 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 155 «Інші операційні доходи» за мінусом суми даних рядків: 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.», 230 «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та 426 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)»;</p> <p>у розрізі граfi 7 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як сума даних рядків 145 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 155 «Інші операційні доходи» за мінусом суми даних рядків: 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.», 230 «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 426 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» та 005 «Операційні витрати, усього»;</p> <p>у розрізі граф 3 – 6 зазначають фінансовий результат від операційної</p>	<p>діяльності, який визначається як сума даних рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» за мінусом суми даних рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та 480 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)»;</p> <p>у розрізі граfi 7 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та суми значень рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 480 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» та 005 «Операційні витрати, усього»;</p> <p>у розрізі граф 3 – 6 зазначають фінансовий результат від операційної</p>	<p>діяльності, який визначається як сума даних рядків 145 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 155 «Інші операційні доходи» за мінусом суми даних рядків: 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 225 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.», 265 «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та 490 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)»;</p> <p>у розрізі граfi 7 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як сума даних рядків 145 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 155 «Інші операційні доходи» за мінусом суми даних рядків: 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 225 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.», 265 «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 490 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» та 005 «Операційні витрати, усього»;</p> <p>у розрізі граф 3 – 6 зазначають фінансовий результат від операційної</p>	<p>Пропонується змінити номери рядків у зв'язку з тим, що пропонується не додавати рядок 120, а інформацію, що повинна міститися в цьому рядку перенести в рядок 105 «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» для ліцензіатів, які не перейшли на стимулююче регулювання, або в рядок 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)» для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання</p>

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
діяльності, що визначається як сума даних рядків 145 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 155 «Інші операційні доходи» за мінусом даних рядка 005 «Операційні витрати, усього». У графі 3 «Фінансовий результат від операційної діяльності» не враховуються дані рядка 005 «Операційні витрати»;	діяльності, що визначається як сума даних рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» за мінусом даних рядка 005 «Операційні витрати, усього». У графі 3 «Фінансовий результат від операційної діяльності» не враховуються дані рядка 005 «Операційні витрати»;	діяльності, що визначається як сума даних рядків 145 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 155 «Інші операційні доходи» за мінусом даних рядка 005 «Операційні витрати, усього». У графі 3 «Фінансовий результат від операційної діяльності» не враховуються дані рядка 005 «Операційні витрати»;	
33) у рядку 165 «Доходи від участі в капіталі» зазначаються доходи від інвестицій в асоційовані, дочірні або спільні підприємства;	34) у рядку 170 «Доходи від участі в капіталі» зазначаються доходи від інвестицій в асоційовані, дочірні або спільні підприємства;	33) у рядку 165 «Доходи від участі в капіталі» зазначаються доходи від інвестицій в асоційовані, дочірні або спільні підприємства;	Пропонується залишити в діючій редакції у зв'язку з тим, що пропонується не додавати рядок 120, а інформацію, що повинна міститися в цьому рядку перенести в рядок 105 «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» для ліцензіатів, які не перейшли на стимулююче регулювання, або в рядок 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)» які перейшли на стимулююче регулювання
34) у рядку 170 «Інші фінансові доходи» зазначаються доходи, які виникають у ході фінансової діяльності підприємства, зокрема дивіденди, проценти та інші доходи від фінансової діяльності;	35) у рядку 175 «Інші фінансові доходи» зазначаються доходи, які виникають у ході фінансової діяльності підприємства, зокрема дивіденди, проценти та інші доходи від фінансової діяльності;	34) у рядку 170 «Інші фінансові доходи» зазначаються доходи, які виникають у ході фінансової діяльності підприємства, зокрема дивіденди, проценти та інші доходи від фінансової діяльності;	
35) у рядку 175 «Інші доходи» зазначаються доходи від реалізації фінансових інвестицій, неопераційних курсових різниць та інші доходи, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю підприємства;	36) у рядку 180 «Інші доходи» зазначаються доходи від реалізації фінансових інвестицій, неопераційних курсових різниць та інші доходи, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю підприємства;	35) у рядку 175 «Інші доходи» зазначаються доходи від реалізації фінансових інвестицій, неопераційних курсових різниць та інші доходи, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю підприємства;	
36) у рядку 180 «Фінансові витрати» зазначаються сукупні витрати на сплату відсотків за користування кредитами, відсотків за випущеними облігаціями, виданими векселями, відсотків за фінансову оренду активів	37) у рядку 185 «Фінансові витрати» зазначаються сукупні витрати на сплату відсотків за користування кредитами, відсотків за випущеними облігаціями, виданими векселями, відсотків за фінансову оренду активів	36) у рядку 180 «Фінансові витрати» зазначаються сукупні витрати на сплату відсотків за користування кредитами, відсотків за випущеними облігаціями, виданими векселями, відсотків за фінансову оренду активів	

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
та інші витрати підприємства, пов'язані із залученням позикового капіталу;	та інші витрати підприємства, пов'язані із залученням позикового капіталу;	та інші витрати підприємства, пов'язані із залученням позикового капіталу;	
37) у рядку 185 «у т. ч.: відсотки за позиками» зазначаються витрати на сплату відсотків за користування кредитами, позиками тощо;	38) у рядку 190 «у т. ч.: відсотки за позиками» зазначаються витрати на сплату відсотків за користування кредитами, позиками тощо;	37) у рядку 185 «у т. ч.: відсотки за позиками» зазначаються витрати на сплату відсотків за користування кредитами, позиками тощо;	
38) у рядку 190 «Втрати від участі в капіталі» ураховуються збитки, спричинені інвестиціями в асоційовані, дочірні або спільні підприємства;	39) у рядку 195 «Втрати від участі в капіталі» ураховуються збитки, спричинені інвестиціями в асоційовані, дочірні або спільні підприємства;	38) у рядку 190 «Втрати від участі в капіталі» ураховуються збитки, спричинені інвестиціями в асоційовані, дочірні або спільні підприємства;	
39) у рядку 195 «Інші витрати» зазначаються витрати від неопераційних курсових різниць, уцінка необоротних активів та фінансових інвестицій, інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані безпосередньо з операційною діяльністю підприємства;	40) у рядку 200 «Інші витрати» зазначаються витрати від неопераційних курсових різниць, уцінка необоротних активів та фінансових інвестицій, інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані безпосередньо з операційною діяльністю підприємства;	39) у рядку 195 «Інші витрати» зазначаються витрати від неопераційних курсових різниць, уцінка необоротних активів та фінансових інвестицій, інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані безпосередньо з операційною діяльністю підприємства;	
40) у рядку 200 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» зазначається фінансовий результат до оподаткування за сукупністю всіх видів господарської діяльності ліцензіата, що визначається як сума даних рядків 160 «Фінансові результати від операційної діяльності», 165 «Доходи від участі в капіталі», 170 «Інші фінансові доходи» та 175 «Інші доходи» за мінусом даних рядків 180 «Фінансові витрати», 190 «Втрати від участі в капіталі» та 195 «Інші витрати»;	41) у рядку 205 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» зазначається фінансовий результат до оподаткування за сукупністю всіх видів господарської діяльності ліцензіата, що визначається як різниця суми значень рядків 165 «Фінансові результати від операційної діяльності», 170 «Доходи від участі в капіталі», 175 «Інші фінансові доходи» та 180 «Інші доходи» та суми значень рядків 185 «Фінансові витрати», 195 «Втрати від участі в капіталі» та 200 «Інші витрати»;	40) у рядку 200 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» зазначається фінансовий результат до оподаткування за сукупністю всіх видів господарської діяльності ліцензіата, що визначається як сума даних рядків 160 «Фінансові результати від операційної діяльності», 165 «Доходи від участі в капіталі», 170 «Інші фінансові доходи» та 175 «Інші доходи» за мінусом даних рядків 180 «Фінансові витрати», 190 «Втрати від участі в капіталі» та 195 «Інші витрати»;	
41) у рядку 205 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» зазначається сума витрат з податку на	42) у рядку 210 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» зазначається сума витрат з податку на	41) у рядку 205 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» зазначається сума витрат з податку на	

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
прибуток, визначена згідно з положеннями бухгалтерського обліку МСБО 12 або П(С)БО 17 «Податок на прибуток»;	прибуток, визначена згідно з положеннями бухгалтерського обліку МСБО 12 або П(С)БО 17 «Податок на прибуток»;	прибуток, визначена згідно з положеннями бухгалтерського обліку МСБО 12 або П(С)БО 17 «Податок на прибуток»;	
42) у рядку 210 «Прибуток/збиток (+/-)» зазначається чистий фінансовий результат, що визначається шляхом вирахування даних рядка 205 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» з даних рядка 200 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування».	43) у рядку 215 «Прибуток/збиток (+/-)» зазначається чистий фінансовий результат, що визначається як різниця значення рядка 205 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» та значення рядка 210 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» з даних.	42) у рядку 210 «Прибуток/збиток (+/-)» зазначається чистий фінансовий результат, що визначається шляхом вирахування даних рядка 205 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» з даних рядка 200 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування».	
3.4 Розділ II «Інформація щодо регуляторного обліку» (рядки 215 – 310) заповнюється ліцензіатом у разі застосування стимулюючого регулювання. У розділі II наводиться інформація щодо регуляторного обліку, зокрема інформація щодо операційних контрольованих та неконтрольованих витрат, інформація щодо регуляторної амортизації, інвестицій та інші показники, а саме:	3.4 Розділ II «Інформація щодо регуляторного обліку» (рядки 220 – 345) заповнюється ліцензіатом у разі застосування стимулюючого регулювання. У розділі II наводиться інформація щодо регуляторного обліку, зокрема інформація щодо операційних контрольованих та неконтрольованих витрат, інформація щодо регуляторної амортизації, інвестицій та інші показники, а саме:	3.4 Розділ II «Інформація щодо регуляторного обліку» (рядки 215 – 340) заповнюється ліцензіатом у разі застосування стимулюючого регулювання. У розділі II наводиться інформація щодо регуляторного обліку, зокрема інформація щодо операційних контрольованих та неконтрольованих витрат, інформація щодо регуляторної амортизації, інвестицій та інші показники, а саме:	Пропонується змінити номери рядків у зв'язку з тим, що пропонується не додавати рядок 120, а інформацію, що повинна міститися в цьому рядку перенести в рядок 105 «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» для ліцензіатів, які не перейшли на стимулююче регулювання, або в рядок 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)» для ліцензіатів, які перейшли на стимулююче регулювання
1) у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5;	1) у рядку 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5;	1) у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5;	Пропонується залишити в діючій редакції
2) у рядку 216 «витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату;	2) у рядку 225 «витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату;	2) у рядку 220 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату з розподілом за видами	Пропонується уточнити пояснення щодо заповнення рядку

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
		господарської діяльності без врахування залишку забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;	
3) у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5;	3) у рядку 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5;	3) у рядку 225 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5;	Пропонується змінити номери рядків
4) у рядку 221 «витрати на послуги оператора системи передачі» зазначаються витрати на оплату послуг з передачі електричної енергії;	4) у рядку 235 «витрати на послуги оператора системи передачі» зазначаються витрати на оплату послуг з передачі електричної енергії;	4) у рядку 230 «витрати на послуги оператора системи передачі» зазначаються витрати на оплату послуг з передачі електричної енергії;	Пропонується змінити номери рядків
5) у рядку 222 «витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» зазначаються витрати на оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;	5) у рядку 240 «витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» зазначаються витрати на оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;	5) у рядку 235 «витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» зазначаються витрати на оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;	Пропонується змінити номери рядків
6) у рядку 223 «витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (ПОР)» зазначаються витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку;	6) у рядку 245 «витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (ПОР)» зазначаються витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку;	6) у рядку 240 «витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (ПОР)» зазначаються витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку;	Пропонується змінити номери рядків

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
7) у рядку 224 «сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям» зазначаються витрати на відрахування коштів первинним профспілковим організаціям;	7) у рядку 250 «сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям» зазначаються витрати на відрахування коштів первинним профспілковим організаціям;	7) у рядку 245 «сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям» зазначаються витрати на відрахування коштів первинним профспілковим організаціям;	Пропонується змінити номери рядків
8) у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;	8) у рядку 255 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;	8) у рядку 250 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;	Пропонується змінити номери рядків
9) у рядку 226 «сума внесків на регулювання» зазначаються витрати, пов'язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП;	9) у рядку 260 «сума внесків на регулювання» зазначаються витрати, пов'язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП;	9) у рядку 255 «сума внесків на регулювання» зазначаються витрати, пов'язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП;	Пропонується змінити номери рядків
10) у рядку 227 «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» зазначається сума коштів, яка сплачується ліцензіатом за спільне використання технологічних електричних мереж;	10) у рядку 265 «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» зазначається сума коштів, яка сплачується ліцензіатом за спільне використання технологічних електричних мереж;	10) у рядку 260 «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» зазначається сума коштів, яка сплачується ліцензіатом за спільне використання технологічних електричних мереж;	Пропонується змінити номери рядків
11) у рядку 230 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначаються витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;	11) у рядку 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначаються витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;	11) у рядку 265 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначаються витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;	Пропонується змінити номери рядків
12) у рядку 235 «Регуляторна амортизація, у т. ч.» зазначається загальна амортизація на активи. Розшифровка Регуляторної амортизації наводиться в додатку 8;	12) у рядку 275 «Регуляторна амортизація, у т. ч.» зазначається загальна амортизація на активи. Значення рядка 275 дорівнює значенню рядка 005 додатка 8. Розшифровка Регуляторної амортизації наводиться в додатку 8;	12) у рядку 270 «Регуляторна амортизація, у т. ч.» зазначається загальна амортизація на активи. Значення рядка 235 дорівнює значенню рядка 005 додатка 9. Розшифровка Регуляторної амортизації наводиться в додатку 9.;	Пропонується змінити номери рядків Виправлена технічна помилка (додано додаток 7 «Інформація про здійснені коригування минулих періодів», тому додатки 7 «Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності» та 8 «Розшифрування окремих рядків

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
			форми звітності» стали відповідно 8 та 9
13) у рядку 245 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на початок року, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітного року. Дані рядка 245 дорівнюють сумі даних рядків 250—255 ;	13) у рядку 280 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на початок року, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітного року. Дані рядка 285 дорівнюють сумі значень рядків 285 та 290 ;	13) у рядку 275 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на початок року, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітного року. Дані рядка 275 дорівнюють сумі даних рядків 280-285 ;	Пропонується змінити номери рядків
14) у рядку 250 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року. У графі 1 зазначається вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, яка врахована у діючих тарифах на початок звітного року. У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які не були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату	14) у рядку 285 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року. У графі 1 зазначається вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, яка врахована у діючих тарифах на початок звітного року. У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які не були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату	14) у рядку 280 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року. У графі 1 зазначається вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, яка врахована у діючих тарифах на початок звітного року. У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які не були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату	Пропонується змінити номери рядків

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
переходу до стимулюючого регулювання під час встановлення діючих тарифів (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899);	переходу до стимулюючого регулювання під час встановлення діючих тарифів (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899);	переходу до стимулюючого регулювання під час встановлення діючих тарифів (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899);	
15) у рядку 255 —«регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок звітнього року. У графі 1 зазначається вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання, яка врахована у діючих тарифах на початок звітнього року. У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок звітнього року з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які не були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання під час встановлення діючих тарифів (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);;	15) у рядку 290 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок звітнього року. У графі 1 зазначається вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання, яка врахована у діючих тарифах на початок звітнього року. У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок звітнього року з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які не були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання під час встановлення діючих тарифів (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);	15) у рядку 285 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок звітнього року. У графі 1 зазначається вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання, яка врахована у діючих тарифах на початок звітнього року. У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок звітнього року з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які не були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання під час встановлення діючих тарифів (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);;	Пропонується змінити номери рядків
16) у рядку 260 «Загальна регуляторна база активів (залишкова)	16) у рядку 295 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець	16) у рядку 290 «Загальна регуляторна база активів (залишкова)	Пропонується змінити номери рядків

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>на кінець звітної періоду, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітної періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 дані рядка 260 дорівнюють сумі даних рядків 265—270;</p>	<p>звітної періоду, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітної періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 значення рядка 295 дорівнюють сумі значень рядків 300 та 305;</p>	<p>на кінець звітної періоду, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітної періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 дані рядка 290 дорівнюють сумі даних рядків 295-300;</p>	
<p>17) у рядку 265 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітної періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітної періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітної періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітної періоду (вартість активів, створених з</p>	<p>17) у рядку 300 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітної періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітної періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітної періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітної періоду (вартість активів, створених з</p>	<p>17) у рядку 295 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітної періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітної періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітної періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітної періоду (вартість активів, створених з</p>	<p>Пропонується змінити номери рядків</p>

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 дані рядка 260 дорівнюють даним рядка 045 додатку 8 «Розшифрування окремих рядків форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)»;</p>	<p>дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 значення рядка 300 дорівнюють значенню рядка 045 додатку 8;</p>	<p>дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 дані рядка 295 дорівнюють даним рядка 045 додатку 9 «Розшифрування окремих рядків форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)»;</p>	<p>Виправлена технічна помилка (додано додаток 7 «Інформація про здійснені коригування минулих періодів», тому додатки 7 «Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності» та 8 «Розшифрування окремих рядків форми звітності» стали відповідно 8 та 9</p>
<p>18) у рядку 270 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 дані рядка 260 дорівнюють даним рядка 050 додатку 8 «Розшифрування окремих рядків</p>	<p>18) у рядку 305 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 значення рядка 305 дорівнюють значенню рядка 050 додатку 8;</p>	<p>18) у рядку 300 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 дані рядка 300 дорівнюють даним рядка 050 додатку 9 «Розшифрування окремих рядків</p>	<p>Пропонується змінити номери рядків</p>

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)»;		форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)»;	Виправлена технічна помилка
19) у рядку 275 «Прибуток на регуляторну базу активів, у т. ч.» зазначається загальний прибуток на регуляторну базу активів після оподаткування. Дані рядка 275 дорівнюють сумарному значенню рядків 280 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» та 285 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання»;	19) у рядку 310 «Прибуток на регуляторну базу активів, у т. ч.» зазначається загальний прибуток на регуляторну базу активів після оподаткування. Значення рядка 310 дорівнюють сумі значень рядків 315 та 320;	19) у рядку 305 «Прибуток на регуляторну базу активів, у т. ч.» зазначається загальний прибуток на регуляторну базу активів після оподаткування. Значення рядка 305 дорівнюють сумі значень рядків 310 та 315;	Пропонується змінити номери рядків
20) у рядку 280 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, після оподаткування (за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення);	20) у рядку 315 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, після оподаткування (за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення);	20) у рядку 310 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, після оподаткування (за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення);	Пропонується змінити номери рядків
21) у рядку 285 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» зазначається прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, після оподаткування (за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення);	21) у рядку 320 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» зазначається прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, після оподаткування (за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення);	21) у рядку 315 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» зазначається прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, після оподаткування (за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення);	Пропонується змінити номери рядків

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
22) у рядку 290 «Податок на прибуток» зазначений показник розраховується за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення податку на прибуток;	22) у рядку 325 «Податок на прибуток» зазначений показник розраховується за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення податку на прибуток;	22) у рядку 320 «Податок на прибуток» зазначений показник розраховується за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення податку на прибуток;	Пропонується змінити номери рядків
23) у рядку 295 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (ПР)» зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж;	23) у рядку 330 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (ПР)» зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж;	23) у рядку 325 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (ПР)» зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж;	Пропонується змінити номери рядків
24) у рядку 300 «Коригування за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг» зазначається коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у разі недотримання ліцензіатом цільових показників якості послуг;	24) у рядку 335 «Коригування за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг» зазначається коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у разі недотримання ліцензіатом цільових показників якості послуг;	24) у рядку 330 «Коригування за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг» зазначається коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у разі недотримання ліцензіатом цільових показників якості послуг;	Пропонується змінити номери рядків
25) у рядку 305 «Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії» зазначається коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами заходів контролю);	25) у рядку 340 «Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії» зазначається коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами заходів контролю);	25) у рядку 335 «Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії» зазначається коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами заходів контролю);	Пропонується змінити номери рядків
26) у рядку 310 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається розмір доходу, що забезпечує здійснення діяльності з розподілу	26) у рядку 345 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається розмір доходу, що забезпечує здійснення діяльності з розподілу	26) у рядку 340 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається розмір доходу, що забезпечує здійснення діяльності з розподілу	Пропонується змінити номери рядків

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
електричної енергії у кожному році регуляторного періоду.	електричної енергії у кожному році регуляторного періоду.	електричної енергії у кожному році регуляторного періоду.	
3.5. У розділі III «Довідкова інформація» (рядки 315 — 450) зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо обсягів розподілу електричної енергії, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме:	3.5. У розділі III «Довідкова інформація» (рядки 350 — 500) зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо обсягів розподілу електричної енергії, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме:	3.5. У розділі III «Довідкова інформація» (рядки 345 – 450) зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо обсягів розподілу електричної енергії, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме:	Пропонується змінити номери рядків
1) у рядку 315 «Середньооблікова кількість штатних працівників» середньооблікова кількість штатних працівників розраховується на підставі щоденних даних про облікову кількість штатних працівників, які повинні уточнюватись відповідно до наказів про прийом, переведення працівника на іншу роботу та припинення трудового договору;	1) у рядку 350 «Середньооблікова кількість штатних працівників» середньооблікова кількість штатних працівників розраховується на підставі щоденних даних про облікову кількість штатних працівників, які повинні уточнюватись відповідно до наказів про прийом, переведення працівника на іншу роботу та припинення трудового договору;	1) у рядку 345 «Середньооблікова кількість штатних працівників» середньооблікова кількість штатних працівників розраховується на підставі щоденних даних про облікову кількість штатних працівників, які повинні уточнюватись відповідно до наказів про прийом, переведення працівника на іншу роботу та припинення трудового договору;	Пропонується змінити номери рядків
2) у рядку 320 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками» зазначаються дані про кількість фактично відпрацьованих штатними працівниками людино-годин, за які працівникам здійснено нарахування з фонду оплати праці;	2) у рядку 355 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками» зазначаються дані про кількість фактично відпрацьованих штатними працівниками людино-годин, за які працівникам здійснено нарахування з фонду оплати праці;	2) у рядку 350 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками» зазначаються дані про кількість фактично відпрацьованих штатними працівниками людино-годин, за які працівникам здійснено нарахування з фонду оплати праці;	Пропонується змінити номери рядків
3) у рядку 325 «Середньомісячна заробітна плата працівників» зазначається середньомісячна заробітна плата працівників у розрізі кожного	3) у рядку 360 «Середньомісячна заробітна плата працівників» зазначається середньомісячна заробітна плата працівників у розрізі кожного	3) у рядку 355 «Середньомісячна заробітна плата працівників» зазначається середньомісячна заробітна плата працівників у розрізі кожного	Пропонується змінити номери рядків

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>виду діяльності ліцензіата. Дані рядка 325 визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка 315 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду.</p> <p>Для ліцензіатів, що перейшли на стимулююче регулювання, дані рядка 325:</p> <p>для граф 1 та 2 визначаються як відношення рядка 216 «витрати на оплату праці» до рядка 315 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;</p> <p>для граф 3 – 5 визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка 315 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;</p> <p>для графи 6 визначаються як відношення суми рядків 060 «Витрати на оплату праці» (графа 6) та 216 «витрати на оплату праці» (графа 2) до рядка 315 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;</p>	<p>виду діяльності ліцензіата. Значення рядка 360 визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка 350 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду.</p> <p>Для ліцензіатів, що перейшли на стимулююче регулювання, дані рядка 360:</p> <p>для граф 1 та 2 визначаються як відношення рядка 225 «витрати на оплату праці» до рядка 350 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;</p> <p>для граф 3 – 5 визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка 350 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;</p> <p>для графи 6 визначаються як відношення суми рядків 060 «Витрати на оплату праці» (графа 6) та 225 «витрати на оплату праці» (графа 2) до рядка 350 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;</p>	<p>виду діяльності ліцензіата. Дані рядка 355 визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка 345 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду.</p> <p>Для ліцензіатів, що перейшли на стимулююче регулювання, дані рядка 355:</p> <p>для граф 1 та 2 визначаються як відношення рядка 220 «витрати на оплату праці» до рядка 345 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;</p> <p>для граф 3 – 5 визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка 345 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;</p> <p>для графи 6 визначаються як відношення суми рядків 060 «Витрати на оплату праці» (графа 6) та 220 «витрати на оплату праці» (графа 2) до рядка 345 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;</p>	
<p>4) у рядку 330 «у т. ч.: по 5 найбільш оплачуваних працівниках» зазначається середньомісячна заробітна плата п'яти найбільш оплачуваних працівників;</p>	<p>4) у рядку 365 «у т. ч.: по 5 найбільш оплачуваних працівниках» зазначається середньомісячна заробітна плата п'яти найбільш оплачуваних працівників;</p>	<p>4) у рядку 360 «у т. ч.: по 5 найбільш оплачуваних працівниках» зазначається середньомісячна заробітна плата п'яти найбільш оплачуваних працівників;</p>	<p>Пропонується змінити номери рядків</p>

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
5) у рядку 335 «Кількість абонентів на кінець звітного періоду» зазначається кількість абонентів (у тому числі побутових) на кінець звітного періоду;	5) у рядку 370 «Кількість абонентів на кінець звітного періоду» зазначається кількість абонентів (у тому числі побутових) на кінець звітного періоду;	5) у рядку 365 «Кількість абонентів на кінець звітного періоду» зазначається кількість абонентів (у тому числі побутових) на кінець звітного періоду;	Пропонується змінити номери рядків
6) у рядку 340 «Обсяг створеного енергетичного обладнання» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного за рахунок інвестицій, плати за приєднання, безоплатно отриманого чи створеного за рахунок інших коштів. Дані рядка 340 дорівнюють сумі даних рядків 345 «у т. ч.: за рахунок інвестицій», 350 «за рахунок плати за приєднання», 355 «безоплатно отримані» та 360 «інші». Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;	6) у рядку 375 «Обсяг створеного енергетичного обладнання» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного за рахунок інвестицій, плати за приєднання, безоплатно отриманого чи створеного за рахунок інших коштів. Значення рядка 375 дорівнюють сумі значень рядків 380 – 395;	6) у рядку 370 «Обсяг створеного енергетичного обладнання» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного за рахунок інвестицій, плати за приєднання, безоплатно отриманого чи створеного за рахунок інших коштів. Значення рядка 370 дорівнюють сумі значень рядків 375 – 390;	Пропонується змінити номери рядків
7) у рядку 345 «у т. ч.: за рахунок інвестицій» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інвестицій. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;	7) у рядку 380 «у т. ч.: за рахунок інвестицій» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інвестицій;	7) у рядку 375 «у т. ч.: за рахунок інвестицій» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інвестицій;	Пропонується змінити номери рядків
8) у рядку 350 «за рахунок плати за приєднання» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок плати за приєднання. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;	8) у рядку 385 «за рахунок плати за приєднання» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок плати за приєднання;	8) у рядку 380 «за рахунок плати за приєднання» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок плати за приєднання.	Пропонується змінити номери рядків
9) у рядку 355 «безоплатно отримані» зазначається обсяг безоплатно	9) у рядку 390 «безоплатно отримані» зазначається обсяг безоплатно	9) у рядку 385 «безоплатно отримані» зазначається обсяг безоплатно	Пропонується змінити номери рядків

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
отриманого енергетичного обладнання у звітному періоді. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;	отриманого енергетичного обладнання у звітному періоді;	отриманого енергетичного обладнання у звітному періоді.	
10) у рядку 360 «інші» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інших коштів. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;	10) у рядку 395 «інші» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інших коштів;	10) у рядку 390 «інші» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інших коштів.	Пропонується змінити номери рядків
11) у рядку 365 «Обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду, у т. ч.» зазначається обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;	11) у рядку 400 «Обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду;	11) у рядку 395 «Обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду, у т. ч.» зазначається обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду.	Пропонується змінити номери рядків
12) у рядку 370 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях на початок звітного періоду. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;	12) у рядку 405 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях на початок звітного періоду;	12) у рядку 400 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях на початок звітного періоду.	Пропонується змінити номери рядків
13) у рядку 375 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань	13) у рядку 410 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань	13) у рядку 405 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань	Пропонується змінити номери рядків

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004 (далі – тимчасово окуповані території) на початок звітного періоду. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;	реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 28 лютого 2025 року № 376, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 11 березня 2025 року за № 380/43786 (далі – тимчасово окуповані території) на початок звітного періоду;	реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004 (далі – тимчасово окуповані території) на початок звітного періоду.	
14) у рядку 380 «Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду, у т. ч.» зазначається обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;	14) у рядку 415 «Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду;	14) у рядку 410 «Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду, у т. ч.» зазначається обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду.	Пропонується змінити номери рядків
15) у рядку 385 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях на кінець звітного періоду. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;	15) у рядку 420 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях на кінець звітного періоду;	15) у рядку 415 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях на кінець звітного періоду.	Пропонується змінити номери рядків
16) у рядку 390 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на тимчасово окупованих територіях на кінець звітного періоду. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;	16) у рядку 425 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на тимчасово окупованих територіях на кінець звітного періоду»;	16) у рядку 420 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на тимчасово окупованих територіях на кінець звітного періоду.	Пропонується змінити номери рядків
17) у рядку 395 «Обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду, у т. ч.» зазначається	17) у рядку 430 «Обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду» зазначається обсяг	17) у рядку 425 «Обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду, у т. ч.»	Пропонується змінити номери рядків

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітної періоду. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;	енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітної періоду;	зазначається обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітної періоду.	
18) у рядку 400 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях що вибуло протягом звітної періоду. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;	18) у рядку 435 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях що вибуло протягом звітної періоду;	18) у рядку 430 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях що вибуло протягом звітної періоду.	Пропонується змінити номери рядків
19) у рядку 405 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на тимчасово окупованих територіях, що вибуло протягом звітної періоду. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;	19) у рядку 440 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на тимчасово окупованих територіях, що вибуло протягом звітної періоду;	19) у рядку 435 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на тимчасово окупованих територіях, що вибуло протягом звітної періоду.	Пропонується змінити номери рядків
20) у рядку 410 «Обсяг розподілу електричної енергії» зазначається обсяг розподілу електричної енергії за звітний період;	20) у рядку 445 «Обсяг розподілу електричної енергії» зазначається обсяг розподілу електричної енергії за звітний період;	20) у рядку 440 «Обсяг розподілу електричної енергії» зазначається обсяг розподілу електричної енергії за звітний період;	Пропонується змінити номери рядків
Абзац відсутній	21) у рядку 450 «Коригування минулих періодів обсягу розподілу, у т.ч.» відображається сума коригувань обсягу розподілу, що проведена протягом звітної року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;	21) у рядку 445 «Коригування минулих періодів обсягу розподілу, у т.ч.» відображається сума коригувань обсягу розподілу, що проведена протягом звітної року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;	Пропонується змінити слова «звітний квартал» словами «звітний року», тому що інформація в формі №2 надається наростаючим підсумком з початку року
	22) у рядку 455 «коригування минулих періодів звітної року»	22) у рядку 450 «коригування минулих періодів звітної року» відображається сума коригувань обсягу	

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
	<p>відображається сума коригувань обсягу розподілу, що проведена протягом звітнього року за попередні періоди звітнього року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;</p> <p>23) у рядку 460 «коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань обсягу розподілу, що проведена протягом звітнього кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;</p>	<p>розподілу, що проведена протягом звітнього року за попередні періоди звітнього року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;</p> <p>23) у рядку 455 «коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань обсягу розподілу, що проведена протягом звітнього року за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;</p>	
<p>21) у рядку 415 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітнього періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на початок звітнього періоду;</p>	<p>24) у рядку 465 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітнього періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на початок звітнього періоду;</p>	<p>24) у рядку 460 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітнього періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на початок звітнього періоду;</p>	Пропонується змінити номери рядків
<p>22) у рядку 420 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітнього періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на кінець звітнього періоду;</p>	<p>25) у рядку 470 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітнього періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на кінець звітнього періоду;</p>	<p>25) у рядку 465 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітнього періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на кінець звітнього періоду;</p>	Пропонується змінити номери рядків
<p>23) у рядку 425 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата;</p>	<p>26) у рядку 475 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата;</p>	<p>26) у рядку 470 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата;</p>	Пропонується змінити номери рядків
<p>24) у рядку 430 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок</p>	<p>27) у рядку 480 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок</p>	<p>27) у рядку 475 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок</p>	Пропонується змінити номери рядків

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на початок звітного періоду;	звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на початок звітного періоду;	звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на початок звітного періоду;	
25) у рядку 435 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на кінець звітного періоду;	28) у рядку 485 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на кінець звітного періоду;	28) у рядку 480 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на кінець звітного періоду;	Пропонується змінити номери рядків
26) у рядку 440 «Амортизація (за податковим обліком)» зазначається амортизація, яка визначена відповідно до вимог положень Податкового кодексу України;	29) у рядку 490 «Амортизація (за податковим обліком)» зазначається амортизація, яка визначена відповідно до вимог положень Податкового кодексу України;	29) у рядку 485 «Амортизація (за податковим обліком)» зазначається амортизація, яка визначена відповідно до вимог положень Податкового кодексу України;	Пропонується змінити номери рядків
27) у рядку 445 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб діяльності ліцензіата в частині розподілу електричної енергії. Рядок 445 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» заповнюють ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання. Графа 6 не заповнюється;	30) у рядку 495 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб діяльності ліцензіата в частині розподілу електричної енергії. Рядок 495 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» заповнюють ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання. Графа 6 не заповнюється;	30) у рядку 490 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб діяльності ліцензіата в частині розподілу електричної енергії. Рядок 490 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» заповнюють ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання. Графа 6 не заповнюється;	Пропонується змінити номери рядків
28) у рядку 450 «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України.	31) у рядку 500 «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України.	31) у рядку 495 «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України.	Пропонується змінити номери рядків

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
	3.5. У додатку 1 «Розшифрування окремих рядків» відображається розшифрування окремих показників витрат діяльності з розподілу електричної енергії.		Пропонується до складу інших операційних витрат додатку 1 включити рядок «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства», в якому відображати залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства тис. грн»
3.6. У додатку 2 «Розшифрування окремих показників форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» відображається розшифрування окремих показників витрат, а саме розшифрування витрат «сировина і матеріали» в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії.	3.6. У додатку 2 «Розшифрування окремих показників» відображається розшифрування окремих показників витрат, а саме розшифрування витрат «сировина і матеріали» в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії.		Пропозиції відсутні
3.7. У додатку 3 «Розшифрування окремих рядків форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (річна)» відображається розшифрування окремих витрат, а саме таких витрат: «паливно-мастильні матеріали» та «витрати на електроенергію для господарчих потреб» у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії. Додаток 3 заповнюється за підсумками звітного року та подається до НКРЕКП до 01 березня року, наступного за звітним.	3.7. У додатку 3 «Розшифрування окремих рядків» відображається розшифрування окремих витрат, а саме таких витрат: «паливно-мастильні матеріали» та «витрати на електроенергію для господарчих потреб» у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії. Додаток 3 заповнюється за підсумками звітного року та подається до НКРЕКП до 01 березня року, наступного за звітним.		Пропозиції відсутні
3.8. У додатку 4 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначається середня кількість працівників ліцензіата	3.8. У додатку 4 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначається середня кількість працівників ліцензіата		Пропонується змінити назву стовпчика 4 з «забезпечення резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства,

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
(середньооблікова кількість штатних працівників, середня кількість зовнішніх сумісників та середня кількість працюючих за цивільно-правовими договорами), задіяних у діяльності з розподілу електричної енергії, за відповідний період. У рядках 005 – 085 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 090 – 150 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.	(середньооблікова кількість штатних працівників, середня кількість зовнішніх сумісників та середня кількість працюючих за цивільно-правовими договорами), задіяних у діяльності з розподілу електричної енергії, за відповідний період. У рядках 005 – 085 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 090 – 150 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.		тис. грн» на «залишок забезпечення резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства тис. грн», обґрунтування зазначені вище
3.9. У додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неkontrolьованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) » відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неkontrolьованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії.	3.9. У додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неkontrolьованих витрат» відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неkontrolьованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії.		Пропонується до складу операційних контрольованих витрат додатку 5 включити рядок «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства», в якому відображати залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства тис. грн»
3.10. У додатку 6 «Інформація про обсяги, вартість розподілу та витрат електричної енергії в розподільчих мережах» зазначається інформація щодо обсягу розподіленої електричної енергії мережами оператора системи розподілу та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл помісячно, за	3.10. У додатку 6 «Інформація про обсяги, вартість розподілу та витрат електричної енергії в розподільчих мережах» зазначається інформація щодо обсягу розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл помісячно, за звітний квартал та		

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
звітний квартал та наростаючим підсумком з початку року.	<p>наростаючим підсумком з початку року:</p> <p>1) у графах 1, 5, 9 та 13 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягів розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл протягом звітного кварталу (графа 13) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 5 та 9);</p> <p>2) у графах 2, 6, 10 та 14 «Вартість» відображається інформація щодо вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР та фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл протягом звітного кварталу (графа 14) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 6 та 10);</p> <p>3) у графах 2, 4, 7, 8, 11, 12, 15 16 «Коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;</p> <p>4) у графах 17 та 18 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягів та вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР фактичних технологічних витрат</p>	<p>3) у графах 3, 4, 7, 8, 11, 12, 15 16 «Коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;</p> <p>4) у графах 17 та 18 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягів та вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР фактичних технологічних витрат</p>	Виправлена технічна помилка

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
	<p>технологічних витрат електричної енергії на її розподіл наростаючим підсумком з початку року.</p> <p>Річні показники графи 17 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 13 та 15 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.</p> <p>Річні показники графи 12 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 14 та 16 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік;</p> <p>5) у графах 19 та 20 «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».</p>	<p>електричної енергії на її розподіл наростаючим підсумком з початку року.</p> <p>Річні показники графи 17 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 13 та 15 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.</p> <p>Річні показники графи 18 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 14 та 16 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік;</p>	<p>Виправлена технічна помилка</p>
Абзац відсутній	<p>3.11. У додатку 7 «Інформація про здійснені коригування минулих періодів» зазначається інформація щодо здійснених протягом звітного періоду коригувань минулих періодів.</p>		<p>Пропонується до переліку підстав для коригування додати «планове коригування».</p> <p>Згідно Постанови від 14.03.2018 «Про затвердження Правил ринку» Додаток 10 до Правил ринку</p> <p>1.1. Розбіжності між учасником ринку та ОСП щодо даних комерційного обліку врегульовуються між ОСП та СВБ шляхом проведення планових та позапланових коригувань у випадку надання АКО до АР оновлених сертифікованих даних комерційного обліку.</p>

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
			1.2. Надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку до АР для проведення планового коригування щодо розрахункового місяця здійснюються: не пізніше 15 календарного дня другого місяця, наступного за розрахунковим; не пізніше 15 календарного дня сьомого місяця, наступного за розрахунковим.
3.11. У додатку 7 «Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності» зазначається загальна сума доходів та загальна сума витрат ліцензіата в розрізі кожного виду іншої діяльності ліцензіата.	3.12. У додатку 8 «Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності» зазначається загальна сума доходів та загальна сума витрат ліцензіата в розрізі кожного виду іншої діяльності ліцензіата.		пропозиції відсутні
3.13. У додатку 8 «Розшифрування окремих рядків форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартильна)» відображається розшифрування окремих показників витрат діяльності з розподілу електричної енергії, а саме: 1) у рядку 005 «Регуляторна амортизація, у т. ч.» зазначається загальна амортизація на активи. Дані рядка 005 дорівнюють: у графі 1 – сумі даних рядків 015 – 035, у графі 2 – сумі даних рядків 010, 020 – 035; 2) у рядку 010 «на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (А0)» зазначається регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена відповідно до Порядку № 899.	3.13. У додатку 9 «Розшифрування окремих рядків» відображається витрат діяльності з розподілу електричної енергії, а саме: 1) у рядку 005 «Регуляторна амортизація, у т. ч.» зазначається загальна амортизація на активи. Дані рядка 005 дорівнюють: у графі 1 – сумі даних рядків 015 – 035, у графі 2 – сумі даних рядків 010, 020 – 035; 2) у рядку 010 «на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (А0)» зазначається регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена відповідно до Порядку № 899. Графа 1 не заповнюється.		пропозиції відсутні

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначений показник розраховується за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення регуляторної амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання А0, з урахуванням введених та виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів відповідно до Порядку № 899 станом на початок звітного року;</p> <p>3) у рядку 015 «на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Аст)» зазначається амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням обмеження, передбаченого Порядком № 1175).</p> <p>У графі 1 зазначений показник розраховується за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання Аст, урахованої в діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Графа 2 не заповнюється;</p> <p>4) у рядку 020 «на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 1)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи,</p>	<p>У графі 2 зазначений показник розраховується за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення регуляторної амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання А0, з урахуванням введених та виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів відповідно до Порядку № 899 станом на початок звітного року;</p> <p>3) у рядку 015 «на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Аст)» зазначається амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням обмеження, передбаченого Порядком № 1175).</p> <p>У графі 1 зазначений показник розраховується за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання Аст, урахованої в діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії.</p> <p>Графа 2 не заповнюється;</p> <p>4) у рядку 020 «на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 1)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи,</p>		<p>пропозиції відсутні</p>

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 1, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;</p> <p>5) у рядку 025 «на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 2)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 2, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;</p> <p>6) у рядку 030 «на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 3)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 3, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;</p> <p>7) у рядку 035 «на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 4)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 4, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899.</p> <p>У рядках 020 – 035 зазначається амортизація (наростаючим підсумком)</p>	<p>віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 1, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;</p> <p>5) у рядку 025 «на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 2)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 2, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;</p> <p>6) у рядку 030 «на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 3)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 3, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;</p> <p>7) у рядку 035 «на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 4)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 4, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899.</p> <p>У рядках 020 – 035 зазначається амортизація (наростаючим підсумком) активів, станом на останнє число</p>		<p>пропозиції відсутні</p>

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>активів, станом на останнє число звітного періоду, створених за період з початку переходу на стимулююче регулювання;</p> <p>8) у рядку 040 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітного періоду, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартості активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 дані рядка 040 дорівнюють сумі даних рядків 045 – 050;</p> <p>9) у рядку 045 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового</p>	<p>звітного періоду, створених за період з початку переходу на стимулююче регулювання;</p> <p>8) у рядку 040 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітного періоду, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартості активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 дані рядка 040 дорівнюють сумі даних рядків 045 – 050;</p> <p>9) у рядку 045 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які були</p>		<p>пропозиції відсутні</p>

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>припинення їх використання, які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899);</p> <p>10) у рядку 050 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);</p> <p>11) у рядку 055 «Загальна первісна вартість створених та прийнятих на</p>	<p>включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899);</p> <p>10) у рядку 050 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);</p> <p>11) у рядку 055 «Загальна первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, у т.ч.» зазначається</p>		<p>пропозиції відсутні</p>

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>баланс активів, у т.ч.» зазначається загальна первісна вартість активів, створених та включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>Графа 2 складається з вартості створених активів нарастаючим підсумком, станом на кінець звітного періоду.</p> <p>Дані рядка 055 дорівнюють сумі значень рядків 060 – 080;</p> <p>12) у рядку 060 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (І0п)» зазначається первісна вартість активів, створених на дату переходу до стимулюючого регулювання.</p> <p>У графі 2 зазначається первісна вартість створених активів, віднесених протягом звітного періоду до регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку № 899);</p> <p>13) у графі 2 рядка 065 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 1)»</p>	<p>загальна первісна вартість активів, створених та включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>Графа 2 складається з вартості створених активів нарастаючим підсумком, станом на кінець звітного періоду.</p> <p>Дані рядка 055 дорівнюють сумі значень рядків 060 – 080;</p> <p>12) у рядку 060 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (І0п)» зазначається первісна вартість активів, створених на дату переходу до стимулюючого регулювання.</p> <p>У графі 2 зазначається первісна вартість створених активів, віднесених протягом звітного періоду до регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку № 899);</p> <p>13) у графі 2 рядка 065 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 1)»</p>		

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>стимулюючого регулювання (Інов 1)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);</p> <p>14) у графі 2 рядку 070 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 2)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);</p> <p>15) у графі 2 рядку 075 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 3)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3;</p> <p>16) у графі 2 рядку 080 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 4)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4;</p>	<p>зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);</p> <p>14) у графі 2 рядку 070 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 2)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);</p> <p>15) у графі 2 рядку 075 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 3)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3;</p> <p>16) у графі 2 рядку 080 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 4)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4;</p>		

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>17) у рядку 085 «Загальна залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, у т. ч.» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) та відповідно виключених з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>Графа 2 складається з залишкової вартості (наростаючим підсумком) виключених з регуляторної бази активів, станом на кінець звітного періоду.</p> <p>Дані рядка 085 дорівнюють сумі значень рядків 090 – 110;</p> <p>18) у графі 2 рядку 090 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (BA0 t-1)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пункту 2.10 розділу II Порядку № 899);</p>	<p>17) у рядку 085 «Загальна залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, у т. ч.» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) та відповідно виключених з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>Графа 2 складається з залишкової вартості (наростаючим підсумком) виключених з регуляторної бази активів, станом на кінець звітного періоду.</p> <p>Дані рядка 085 дорівнюють сумі значень рядків 090 – 110;</p> <p>18) у графі 2 рядку 090 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (BA0 t-1)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пункту 2.10 розділу II Порядку № 899);</p>	<p>18) у графі 2 рядку 090 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (BA0)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пункту 2.10 розділу II Порядку № 899);</p>	<p>Усунення технічної помилки</p>

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>19) у графі 2 рядку 095 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 1)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);</p> <p>20) у графі 2 рядку 100 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 2)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);</p> <p>21) у графі 2 рядку 105 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 3)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);</p>	<p>19) у графі 2 рядку 095 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 1)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);</p> <p>20) у графі 2 рядку 100 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 2)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);</p> <p>21) у графі 2 рядку 105 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 3)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);</p>		

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>22) у графі 2 рядку 110 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 4)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);</p> <p>23) у рядку 115 «Загальна залишкова вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, віднесених до регуляторної бази активів, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, повторно введених (повернутих) та включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>Графа 2 складається з вартості створених активів нарастаючим підсумком, станом на кінець звітного періоду.</p> <p>Дані рядка 115 дорівнюють сумі значень рядків 120 – 140;</p> <p>24) у графі 2 рядку 120 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена</p>	<p>22) у графі 2 рядку 110 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 4)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);</p> <p>23) у рядку 115 «Загальна залишкова вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, віднесених до регуляторної бази активів, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, повторно введених (повернутих) та включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>Графа 2 складається з вартості створених активів нарастаючим підсумком, станом на кінець звітного періоду.</p> <p>Дані рядка 115 дорівнюють сумі значень рядків 120 – 140;</p> <p>24) у графі 2 рядку 120 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена</p>		

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>на дату переходу до стимулюючого регулювання (Іовп)» зазначається залишкова вартість активів повторно введених (повернутих) до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (з дотриманням вимог пункту 2.10 розділу II Порядку № 899);</p> <p>25) у рядку 125 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов1 ВП)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);</p> <p>26) у рядку 130 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов2 ВП)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175</p>	<p>на дату переходу до стимулюючого регулювання (Іовп)» зазначається залишкова вартість активів повторно введених (повернутих) до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (з дотриманням вимог пункту 2.10 розділу II Порядку № 899);</p> <p>25) у рядку 125 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов1 ВП)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);</p> <p>26) у рядку 130 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов2 ВП)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175</p>		

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>до категорії 2 (з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);</p> <p>27) у рядку 135 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов3 ВП)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3;</p> <p>28) у рядку 140 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов4 ВП)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4.</p>	<p>до категорії 2 (з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);</p> <p>27) у рядку 135 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов3 ВП)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3;</p> <p>28) у рядку 140 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов4 ВП)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4.</p>		
<p>4. Порядок формування назви файлів з формами звітності</p> <p>4.1. Електронний бланк форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) є захищеним файлом у форматі «xls» або «xlsx», який розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП.</p>	<p>Абзац відсутній</p>		

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>Ліцензіатом вносяться дані та/або зміни лише в комірках, що відкриті для заповнення. Значення у захищених комірках розраховуються за формулою автоматично (за умови правильності заповнення) та не потребують ручного введення даних.</p> <p>4.2. Формування назви файлу з формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) здійснюється таким чином: XXXXXXXXX_2D_K_YY, де «XXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата; «К» – номер звітного кварталу; «YY» – останні дві цифри звітного року.</p> <p>4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до назви форми звітності додаються знаки та символи«_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.</p>			

ЗВІТНІСТЬ

Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій								Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»		Обґрунтування		
Рядок відсутній	3	Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заоховувальних та інших виплат відповідно до законодавства						120	Рядок відсутній		Обґрунтування надані вище		
Рядок відсутній	10	Коригування минулих періодів обсягу розподілу, у т.ч:						450	445		Змінено номер рядку		
Рядок відсутній	10.1	коригування минулих періодів звітного року						455	450		Змінено номер рядку		
Рядок відсутній	10.2	коригування минулих періодів попередніх років						460	455		Змінено номер рядку		
	Додаток 6 Інформація про обсяги, вартість розподілу та витрат електричної енергії в розподільчих мережах												
Рядок відсутній	Коригування минулих періодів звітного року												
Рядок відсутній	Обсяг						Вартість						
Додаток відсутній	Додаток 7 Інформація про здійснені коригування минулих періодів												
	№ з/п	Найменування показника	Клас	Причина коригування	Підстава коригування	Місяць звітного періоду в якому проведено коригування	Період, у якому фактично було надані послуги або понесені фактичні технологічні витрати електричної енергії		Величина коригування				
							Місяць	Рік	Обсяг	Вартість			
Додаток 7	Додаток 8												
Додаток 8	Додаток 9												

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
Інструкція щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу»			
<p>3.1. У формі звітності № 1 зазначається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний період (графі 1) та з початку звітного року (графі 2).</p> <p>Чистий дохід від ліцензованої діяльності визначається шляхом вирахування з доходу від реалізації продукції, товарів, робіт, послуг (у тому числі платежів від оренди об'єктів інвестиційної нерухомості) наданих знижок, вартості повернутих раніше проданих товарів, доходів, що за договорами належать комітентам (принципалам тощо), та податків і зборів.</p> <p>У графах 1 та 2 відображається дохід від реалізації товарів, виконаних робіт, наданих послуг, у розрізі джерел такого доходу:</p> <p>1) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії;</p> <p>2) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку;</p>	<p>3.1. У формі звітності № 1 зазначається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованих видів діяльності, що регулюються НКРЕКП за звітний період та з початку звітного року усього та у розрізі джерел такого доходу:</p> <p>1) у графі 1 «За проданий товар та надані послуги протягом звітного періоду» відображається інформація про обсяг доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом звітного періоду;</p> <p>2) у графі 2 «Коригування попередніх періодів» відображається інформація щодо коригувань доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом попередніх періодів та які були здійсненні протягом звітного періоду. У разі зменшення суми доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом попередніх періодів значення відображається зі знаком «-»;</p>		

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>3) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця;</p> <p>4) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>5) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.</p> <p>Дохід постачальника електричної енергії за вільними цінами на ринку електричної енергії включає, зокрема, дохід: від продажу за договором постачання споживачу, від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу небалансів на балансуєчому ринку, від продажу за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуєчої групи, від продажу за договором з учасниками балансуєчої групи, від експорту електричної енергії, від продажу гарантій походження електричної енергії тощо.</p> <p>Постачальники електричної енергії споживачу, які відповідно до</p>	<p>3) у графі 3 «Усього за звітний період» відображається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП за звітний період та розраховується як сума граф 1 та 2;</p> <p>4) у графі 4 «З початку звітнього року» відображається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП наростаючим підсумком з початку року.</p>		

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>вимог нормативно-правових актів виконують функції постачальника універсальних послуг та/або постачальника «останньої надії», зазначають у формі звітності № 1 загальний обсяг чистого доходу від здійснення діяльності з постачання електричної енергії за вільними цінами та від здійснення діяльності з постачання універсальних послуг або діяльності з постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»;</p> <p>б) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерська діяльність).</p> <p>Дохід трейдера на ринку електричної енергії включає, зокрема дохід: від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу небалансів на балансуєчому ринку, від продажу за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуєчої групи, від продажу за договором з учасниками балансуєчої групи, від експорту електричної енергії, від продажу гарантій походження електричної енергії тощо;</p>			

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>7) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>Дохід виробника електричної енергії на ринку електричної енергії включає, зокрема, дохід: від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу Гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом, від продажу Гарантованому покупцю за аукціонною ціною, від продажу небалансів на балансуєчому ринку, від продажу балансуєчої енергії, від продажу електричної енергії за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуєчої групи, від продажу за договором з учасниками балансуєчої групи, від експорту електричної енергії, від надання послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, від надання допоміжних послуг, від продажу гарантій походження електричної енергії, за механізмом ринкової премії тощо;</p> <p>8) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності із зберігання енергії.</p>			

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>Дохід оператора установок зберігання енергії на ринку електричної енергії включає, зокрема дохід: від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу небалансів на балансуєчому ринку, від продажу балансуєчої енергії, від продажу за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуєчої групи, від продажу за договором з учасниками балансуєчої групи, від експорту електричної енергії, від надання допоміжних послуг, від продажу гарантій походження електричної енергії, за механізмом ринкової премії тощо;</p> <p>9) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малими системами розподілу;</p> <p>10) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з агрегації.</p> <p>Дохід агрегатора на ринку електричної енергії включає, зокрема дохід: від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми</p>			

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
<p>договорами, від продажу небалансів на балансуєчому ринку, від продажу балансуєчої енергії, від продажу за договором зі стороною, відповідалною за баланс, від адміністрування балансуєчої групи, від продажу за договором з учасниками балансуєчої групи, від експорту електричної енергії, від надання допоміжних послуг, від продажу гарантій походження електричної енергії тощо;</p> <p>11) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках.</p>			
<p>Абзац відсутній</p>	<p>3.2. Інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата відображається загалом (рядок 005) та у розрізі видів діяльності:</p> <p>1) у рядках 010 – 020 «Передача електричної енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з передачі електричної енергії та заповнюється оператором системи передачі у розрізі джерел доходу;</p> <p>2) у рядках 025 – 035 «Здійснення функцій оператора ринку» відображається інформація про</p>		

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
	<p>обсяг чистого доходу від діяльності зі здійснення функцій оператора ринку та заповнюється оператором ринку у розрізі джерел доходу;</p> <p>3) у рядках 040 – 090 «Здійснення функцій гарантованого покупця» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та заповнюється гарантованим покупцем у розрізі джерел доходу;</p> <p>4) у рядках 095 – 120 «Розподіл електричної енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з розподілу електричної енергії та заповнюється оператором систем розподілу у розрізі джерел доходу.</p> <p>У разі здійснення діяльності з перепродажу, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360;</p> <p>5) у рядках 125 – 205 «Виробництво електричної енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та заповнюється виробниками у розрізі джерел доходу.</p> <p>У разі здійснення виробником діяльності з перепродажу, інформація по дохід від такої</p>	<p>4) у рядках 095 – 120 «Розподіл електричної енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з розподілу електричної енергії та заповнюється оператором систем розподілу у розрізі джерел доходу; у рядку 120 інше (розшифрувати в додатку 1) відображається доходи за рахунок інших джерел, у тому числі дохід, отриманий від продажу на ринку на добу наперед та внутрішньодобовому ринку.</p>	<p>Відповідно та ст. 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» Оператор системи розподілу не має права здійснювати діяльність з купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, крім купівлі-продажу для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та врегулювання небалансів електричної енергії.</p> <p>У ОСР відсутня ліцензія перепродаж електричної енергії (трейдерську діяльність)</p> <p>Тому пропонується дохід від продажу на ринку на добу наперед та внутрішньодобовому ринку відображати в рядку 120 та розшифровувати джерела доходу в додатку 1</p>

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
	<p>діяльності відображається у рядках 315 – 360.</p> <p>У разі здійснення виробником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;</p> <p>6) у рядках 210 – 245 «Постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності постачальника універсальних послуг та заповнюється електропостачальниками, що були визначені постачальниками універсальних послуг у розрізі джерел доходу.</p> <p>У разі здійснення електропостачальником діяльності з перепродажу та/або експортно-імпортних операцій, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.</p> <p>У разі здійснення електропостачальником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;</p> <p>7) у рядках 250 – 275 «Постачання електричної енергії постачальником «останньої» надії» відображається інформація про</p>		

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
	<p>обсяг чистого доходу від діяльності постачальника «останньої» надії та заповнюється електропостачальником, що були визначений постачальником «останньої» надії у розрізі джерел доходу.</p> <p>У разі здійснення електропостачальником діяльності з перепродажу та/або експортно-імпорتنих операцій, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.</p> <p>У разі здійснення електропостачальником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;</p> <p>8) у рядках 280 – 310 «Постачання електричної енергії (за вільними цінами)» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з постачання електричної енергії споживачу (за вільними цінами) та заповнюється електропостачальником у розрізі джерел доходу.</p> <p>У разі здійснення електропостачальником діяльності з перепродажу та/або експортно-імпорتنих операцій, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.</p> <p>У разі здійснення електропостачальником діяльності</p>		

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
	<p>з агрегації на ринку електричної енергії, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;</p> <p>9) у рядках 315 – 360 «Перепродаж електричної енергії (трейдерська діяльність)» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та заповнюється трейдерами та іншими учасниками ринку, що здійснюють діяльність з перепродажу у розрізі джерел доходу.</p> <p>10) у рядках 365 – 425 «Діяльність з агрегації» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з агрегації та заповнюється агрегаторами та іншими учасниками ринку, що здійснюють діяльність з агрегації у розрізі джерел доходу;</p> <p>11) у рядках 430 – 485 «Зберігання енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності зі зберігання енергії та заповнюється оператором УЗЕ у розрізі джерел доходу;</p> <p>12) у рядках 490 – 515 «Розподіл електричної енергії малими системами розподілу» відображається інформація про</p>	<p>9) у рядках 315 – 360 «Перепродаж електричної енергії (трейдерська діяльність)» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та заповнюється трейдерами та іншими учасниками ринку, крім операторів системи розподілу, що здійснюють діяльність з перепродажу у розрізі джерел доходу.</p>	<p>Відповідно та ст. 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» Оператор системи розподілу не має права здійснювати діяльність з купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, крім купівлі-продажу для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та врегулювання небалансів електричної енергії.</p> <p>У ОСР відсутня ліцензія перепродаж електричної енергії (трейдерську діяльність)</p> <p>Тому пропонується дохід від продажу на ринку на добу наперед та внутрішньодобовому ринку відображати в рядку 120 та розшифровувати джерела доходу в додатку 1</p>

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
	<p>обсяг чистого доходу від діяльності з розподілу електричної енергії малими системами розподілу та заповнюється оператором МСР;</p> <p>13) у рядках 520 та 525 «Виробництво теплової енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва теплової енергії, що розраховується як добуток фактично відпущеної теплової енергії та відповідного тарифу, що діяв (фактично застосовувався) у звітному періоді та заповнюється виробниками теплової енергії.</p>		
Абзац відсутній	<p>3.3. У додатку 1 «Розшифрування інших джерел доходу» відображається розшифрування інших джерел доходу ліцензіата від ліцензованих видів діяльності, що регулюються НКРЕКП.</p>		
<p>4.2. Формування назви файлу з формою звітності № 1-НКРЕКП-дохід здійснюється таким чином: XXXXXXXXX_1d_H_K_YY де «XXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «XXXXXXXXXXXX» – реєстраційний номер облікової картки платника податків фізичної особи – ліцензіата; «Н» – вид ліцензованої діяльності, у разі наявності у суб'єкта господарювання декількох ліцензій (G – виробництво електричної енергії, S – постачання електричної енергії споживачу, R – трейдерська</p>	<p>4.2. Формування назви файлу з формою звітності № 1-НКРЕКП-дохід здійснюється таким чином: XXXXXXXXX_1d_H_K_YY де «XXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «XXXXXXXXXXXX» – реєстраційний номер облікової картки платника податків фізичної особи – ліцензіата; «Н» – вид ліцензованої діяльності, у разі наявності у суб'єкта господарювання декількох ліцензій (S – постачання електричної енергії споживачу, R – трейдерська</p>		

Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій	Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
діяльність, AG – діяльність з агрегації, С – діяльність зі зберігання енергії); «К» – звітний квартал, за який подається звіт; «УУ» – останні дві цифри звітного року.	діяльність, W – виробництво теплової енергії); «К» – звітний квартал, за який подається звіт; «УУ» – останні дві цифри звітного року.		

ЗВІТНІСТЬ Звіт про обсяг чистого доходу										
Чинна редакція	Редакція з урахуванням пропозицій								Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»	Обґрунтування
Рядок відсутній	Вид діяльності	Джерело доходу	Код рядка	Одиниця виміру	За проданий товар та надані послуги протягом звітного періоду	Коригування попередніх періодів	Усього за звітний період	З початку звітного року		
	Розподіл електричної енергії	надання послуг з розподілу електричної енергії	095							
		продаж реактивної електричної енергії	100							
		продаж небалансів	105							
		продаж за договором зі стороною, відповідальною за баланс	110							
		продаж за договором з	115							

		учасниками балансуючої групи								
		інше (розшифрув ати в додатку 1)	120							
									

10008 м. Житомир, вул. Косенка Віктора, 32/8
телефон: (0412) 40-20-50
факс: (0412) 40-20-44
E-mail: kanc@co.ztoe.com.ua
р/р UA553116470000026001300202876
філія-Житомирське обласне управління
АТ «Ощадбанк», МФО 311647
Ідентифікаційний код 22048622



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО"

09.12.2025 року №05/41325
на № _____ від _____

Щодо надання пропозицій до
проекту рішення, що має ознаки
регуляторного акта

Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

За результатами розгляду схваленого проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року №282 та від 04 липня 2025 року №996», надаємо пропозиції та зауваження, що наведені у таблиці, яка додається до листа.

До листа додається:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року №282 та від 04 липня 2025 року №996».

З повагою,
Директор фінансовий

Тамара БАБАК

Зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року №282 та від 04 липня 2025 року №996»

№	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	Інструкція щодо заповнення форми звітності №2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»		
1	<p>2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, не допускається, крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p> <p>за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг вимог законодавства та ліцензійних вимог;</p> <p>у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@necr.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірічі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом, проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням</p>	<p>2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, не допускається, крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше десятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p> <p>за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг вимог законодавства та ліцензійних вимог;</p> <p>у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@necr.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірічі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом, проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням</p>	<p>У відповідності до Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» та Постанов КМУ «Про затвердження Порядку подання фінансової звітності», подання органам державної статистики та податковим органам квартальної фінансової звітності відбувається не пізніше 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом. Зокрема, підготовка звітності з РБА відбувається на спільній базі та у аналогічні терміни.</p> <p>Саме тому, враховуючи стислі терміни підготовки відповідної звітності, терміни проведення додаткових внутрішніх перевірок коректності зазначеної інформації з метою виявлення можливих помилок та підготовки скоригованих реєстрів може займати термін довший, ніж запропоновані 5 робочих днів. Пропонуємо розглянути можливість зміни запропонованого терміну до 10 робочих днів.</p>

<p>необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.</p> <p>Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням https://grt.perc.gov.ua згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.</p> <p>У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, за звітні періоди до запровадження автоматизованого модуля збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.</p>	<p>необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.</p> <p>Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням https://grt.perc.gov.ua згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.</p> <p>У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, за звітні періоди до запровадження автоматизованого модуля збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.</p>	
<p>Підпункт 33 пункту 3.3 Інструкції:</p> <p>33) у рядку 165 «Фінансові результати від операційної діяльності»:</p> <p>ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та значення рядка 005 «Операційні витрати, усього», з розподілом за видами господарської діяльності;</p> <p>ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання:</p> <p>у розрізі граfi 2 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як сума даних рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації</p>	<p>Підпункт 33 пункту 3.3 Інструкції:</p> <p>33) у рядку 165 «Фінансові результати від операційної діяльності»:</p> <p>ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та значення рядка 005 «Операційні витрати, усього», з розподілом за видами господарської діяльності;</p> <p>ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання:</p> <p>у розрізі граfi 2 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як сума даних рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші</p>	<p>Підпунктом 33 пункту 3.3. Інструкції щодо заповнення форм звітності №2-НКРЕКП – розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – «Інструкція»), передбачено, що одним із елементів розрахунку значення по коду рядка 165 «Фінансові результати від операційної діяльності» є «Амортизація (за бухгалтерським обліком)». Проте кодом рядка зазначеного показника вказано 480 рядок. Натомість коректний код рядка по показнику «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» є 495.</p> <p>Без внесення зазначеного уточнення, виникатиме невідповідність «Фінансового результату від операційної діяльності» Форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл</p>

<p>продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» за мінусом суми даних рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та 480 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)»;</p> <p>у розрізі графи 7 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та суми значень рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 480 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» та 005 «Операційні витрати, усього»;</p> <p>у розрізі граф 3 – 6 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як сума даних рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» за мінусом даних рядка 005 «Операційні витрати, усього». У графі 3 «Фінансовий результат від операційної діяльності» не враховуються дані рядка 005 «Операційні витрати»;</p>	<p>операційні доходи» за мінусом суми даних рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та 495 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)»;</p> <p>у розрізі графи 7 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та суми значень рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 495 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» та 005 «Операційні витрати, усього»;</p> <p>у розрізі граф 3 – 6 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як сума даних рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» за мінусом даних рядка 005 «Операційні витрати, усього». У графі 3 «Фінансовий результат від операційної діяльності» не враховуються дані рядка 005 «Операційні витрати»;</p>	<p>(рядок 165) та Форми 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)» (рядок 2190), що порушуватиме вимоги пунктів 1.2 та 2.8 Інструкції щодо забезпечення можливості порівняння і контролю даних.</p>
---	--	--

Директор фінансовий



Тамара БАБАК

№41675/1-25 від 08.12.2025

до проєкту постанови «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996»

№ з/п	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма звітності № 2)		
1	«2.7. Усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. У формі звітності № 2 показники наводяться таким чином: вартісні показники – у тис. грн (з округленням до цілого числа), без урахування податку на додану вартість ; обсяг розподілу електричної енергії – у МВт·год (з округленням до цілого числа); обсяг енергетичного обладнання – в у. о. (умовні одиниці).»	Пункт 2.7 викласти в наступній редакції: «2.7. Усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. У формі звітності № 2 показники наводяться таким чином: вартісні показники – у тис. грн (з округленням до цілого числа), без урахування податку на додану вартість; обсяг розподілу електричної енергії – у МВт·год (з округленням до цілого числа); обсяг енергетичного обладнання – в у. о. (умовні одиниці) - з точністю до чотирьох цифр після коми. »	З метою уніфікації відображення даних щодо умовних одиниць енергетичного обладнання.
2	«2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, не допускається крім наступних випадків: у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності; ... »	Пункт 2.9 викласти в наступній редакції: «2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, не допускається крім наступних випадків: у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше десяти робочих днів з дня подання форми звітності; ...	1. Пропонуємо розглянути можливість змінити запропонований термін до десяти робочих днів , з метою приведення у відповідність з термінами подання податкової декларації. Відповідно до пункту 2.2 інструкції форма звітності № 2 подається до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця , наступного за звітним періодом. Водночас, відповідно до статті 49.18.2 Податкового кодексу України, податкові декларації подаються за базовий звітний (податковий) період, що дорівнює календарному кварталу або календарному півріччю (у тому числі в разі сплати квартальних або піврічних авансових внесків) - протягом 40 календарних днів , що настають за останнім календарним звітним (податковим) кварталом (підпункт 49.18.2.1 Кодексу). Додатково зауважуємо, що згідно з постановою НКРЕКП №003.1-96/1484 від 08.12.2025

		<p>Доповнити новим п'ятим абзацом наступного змісту:</p> <p>«Додатково одноразово ліцензіати можуть надати відкориговану форму звітності № 2, до початку планового заходу контролю, але не пізніше ніж за 30 робочих днів до початку проведення НКРЕКП заходу контролю дотримання Ліцензійних умов і нормативно-правових актів, що регулюють ринок електричної енергії.»</p> <p>... »</p>	<p>Таким чином, на момент встановленого терміну подання форми звітності № 2, ще може бути відсутня інформація для заповнення даних рядків, що стосуються податкового обліку: рядків 480 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного (податкового) періоду», 485 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного (податкового) періоду», 490 «Амортизація (за податковим обліком)»; 500 «Податок на прибуток (за податковим обліком)».</p> <p>2. Пропонуємо розглянути можливість для ліцензіатів одноразово уточнити дані та виправити помилки до початку проведення перевірки НКРЕКП, з метою запобігання в подальшому штрафних санкцій у разі самостійного виявлення та виправлення помилок.</p>
3	<p>«3.1. Звіт складається з трьох розділів:</p> <p>... Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I – III та додатки 4 – 7. У розділі I рядки: 005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10; рядок 125 заповнюється у розрізі граф 1 та 2; рядки 110, 115, 125 – 145, 130, 135 та 140 – не заповнюються; рядки 150 – 215 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф. »</p>	<p>Пункт 3.1 викласти в наступній редакції:</p> <p>«3.1. Звіт складається з трьох розділів:</p> <p>... Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I – III та додатки 4 – 9. У розділі I рядки:</p> <p>005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10;</p> <p>рядок 120 заповнюється у розрізі рядок 125 заповнюється у розрізі граф 1 та 2; рядки 110, 115, 125 – 145, 130, 135 та 140 – не заповнюються; рядки 150 – 215 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф. »</p>	<p>Виправити неточності та додати заповнення нового рядка 120.</p>
4	«3.3 У розділі I «Загальна інформація»	Згідно з обліковою політикою АТ	З метою уникнення подвійного тлумачення та

<p>(рядки 005 – 215) зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ліцензіата за звітний період у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів діяльності ліцензіата, а саме:</p> <p>....</p> <p>24) у рядку 120 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток) та сума заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;»</p>	<p>«ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» сума Забезпечення на виплату відпусток визначається щомісячно як добуток фактично нарахованої заробітної плати працівникам і відсотку, обчисленого як відношення планової суми на оплату відпусток до загального планового фонду оплати праці. Залишок забезпечення на оплату відпусток, включаючи відрахування на державне соціальне страхування з цих сум, станом на кінець звітного року визначається за розрахунком, який базується на кількості днів невикористаної працівниками підприємства щорічної відпустки та середньоденної оплати праці працівників.</p> <p>Таким чином, нарахування Забезпечення включає виключно розрахунок на виплату щорічної невикористаної відпустки на кінець звітного року.</p> <p>При звільненні здійснюються виплати компенсації за невикористану відпустку по всіх періодах.</p> <p>За рахунок вищезазначеного залишок Забезпечення може мати від'ємне значення.</p> <p>Просимо конкретизувати та надати додаткові роз'яснення щодо заповнення рядку 120 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)»</p> <p>Питання:</p> <p><i>1. При формуванні значення рядка 120 включається від'ємне значення по Забезпеченню чи, через його від'ємність, обумовленою виплатами компенсації за невикористану відпустку по всіх періодах, включається «0» тис. грн?</i></p> <p><i>2. Або буквально по інструкції у 120 рядок ставити залишок Забезпечень на звітну дату?</i></p> <p>До інших виплат, що мають бути включені до рядка 120 ми розуміємо витрати на оплату праці, що нараховуються через 816* бухгалтерський рахунок (Дт 816* Кт 661*), а саме:</p> <p>072 Одноразові грошові заохочення;</p> <p>074 Одноразові грошові заохочення до пам'ятних</p>	<p>запобігання в подальшому штрафних санкцій під час перевірки дотримання товариством законодавства в сфері електроенергетики та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, достовірного відображення даних, товариство потребує додаткових роз'яснень з боку НРЕКП.</p>
---	--	--

		<p>дат; 080 Премія за особистий вклад; 092 Премія за виконання особливо важливого завдання; 110 Курси підвищення кваліфікації; 138 Доплата за роботу у зоні забруднення; 188 Винагорода до ювілейні дати; 241 Відшкодування вартості проїзду.</p> <p>Питання: 1. Чи вірно буде включати до інших витрат всю суму за рахунком ГК 816*? 2. Чи маємо щось відокремлювати по вищевказаних видах виплат?</p>	
5	<p>«3.4 Розділ II «Інформація щодо регуляторного обліку» (рядки 220 – 345) заповнюється ліцензіатом у разі застосування стимулюючого регулювання.</p> <p>У розділі II наводиться інформація щодо регуляторного обліку, зокрема інформація щодо операційних контрольованих та неконтрольованих витрат, інформація щодо регуляторної амортизації, інвестицій та інші показники, а саме:</p> <p>2) у рядку 225 «витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату;»</p>	<p>Відповідно до раніше наданих роз'яснень щодо заповнення форми звітності № 2, опублікованих на офіційному веб-сайті НКРЕКП 15 серпня 2025 року, у рядку 216 (відповідно до проєкту змін 225) «Витрати на оплату праці» граф 2 – 7 мають відображатись дані щодо фактично нарахованої заробітної плати, включаючи податки, збори та інші обов'язкові платежі, яка має бути виплачена працівнику за звітний період, без врахування зобов'язань через створення забезпечення.</p> <p>Питання: 1. Конкретизувати заповнення рядку 225; 2. Чи вірно ми розуміємо, що у рядку 225 маємо відображати фактично нараховану заробітну плату, включаючи фактично нараховану оплату відпусток та заохочувальні та інші виплати відповідно до законодавства?</p>	<p>З метою уникнення подвійного тлумачення та запобігання в подальшому штрафних санкцій під час перевірки дотримання товариством законодавства в сфері електроенергетики та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, достовірного відображення даних, товариство потребує додаткових роз'яснень з боку НРЕКП.</p>
6	<p>Розділ I «Загальна інформація»</p> <p>12) у рядку 060 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату з розподілом за видами господарської діяльності без врахування забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;</p>	<p>Питання: 1. З якими рядками форм фінансової звітності мають кореспондуватись дані, зазначені в рядках 060, 065, 120, 225, 255? 2. Дані рядка 060+225+120 мають дорівнювати рядку 2505 «Витрати на оплату праці» форми № 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)» в частині «Елементів операційних витрат», а дані рядка 065+255 - рядку 2510 «Відрахування на</p>	<p>З метою уникнення подвійного тлумачення та запобігання в подальшому штрафних санкцій під час перевірки дотримання товариством законодавства в сфері електроенергетики та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, достовірного відображення даних, товариство потребує додаткових роз'яснень з боку НРЕКП.</p>

	<p>13) у рядку 065 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу з розподілом за видами господарської діяльності;</p> <p>«24) у рядку 120 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток) та сума заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;»</p> <p>Розділ II «Інформація щодо регуляторного обліку»</p> <p>«2) у рядку 225 «витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату;</p> <p>8) у рядку 255 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;»</p>	соціальні заходи)?	
7	<p>Додаток 4 «Фактична структура чисельності персоналу»</p> <p>Заповнення даних за додатковою графою 4 «забезпечення резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства».</p>	<p>Питання:</p> <p><i>1. В додатковій графі 4 Додатку 4 зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток) та сума заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства?</i></p> <p><i>2. Дані додаткової графи 4 Додатку 4 мають збігатись з даними рядка 120 форми звітності № 2?</i></p> <p><i>3. Яким чином має бути розкладено залишок Забезпечення в розрізі персоналу? Мається на увазі, якщо буде умова відображення від'ємного значення.</i></p>	<p>З метою уникнення подвійного тлумачення та запобігання в подальшому штрафних санкцій під час перевірки дотримання товариством законодавства в сфері електроенергетики та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, достовірного відображення даних, товариство потребує додаткових роз'яснень з боку НРЕКП.</p>



МИКОЛАЇВ
ОБЛЕНЕРГО

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»

вул. Громадянська, 40, м. Миколаїв, 54017
IBAN UA303264610000026001300842821 в МОУ АТ «Ощадбанк», ЄДРПОУ 23399393
телефон: 073 481 4010, E-mail: kanc@energy.mk.ua, www.energy.mk.ua
центр розгляду скарг: 073 480 0425

03.12.2025 № 01/01-21-5800

на № _____

Голові Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг України
Юрію ВЛАСЕНКУ
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

Щодо пропозицій
до проекту постанови

АТ «Миколаївобленерго» розглянуло розміщений на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет 27.11.2025 проект постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» та надає свої пропозиції до зазначеного проекту.

В електронному вигляді пропозиції надіслані на вказані електронні адреси: borets@nerc.gov.ua та box@nerc.gov.ua

Додаток: Пропозиції АТ «Миколаївобленерго» до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» на 4 арк. в 1 прим.

Директор з економіки та фінансів

Марина КОВАЛЕНКО

Світлана Титаренко 0512 53 91 55

№41228/1-25 від 04.12.2025

Додаток до листа АТ «Миколаївобленерго»
від 03.12.2025 № 01/0-11-5800

Пропозиції АТ «Миколаївобленерго» до проекту постанови НКРЕКП
«Про внесення Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року №996»

Редакція проекту постанови НКРЕКП		Забудування та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартирна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»			
3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 2		3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 2	В редакції шаблону форми № 2, який додається до проекту постанови міститься 9 додатків. Тому ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання мають заповнювати додатки 4 – 9.
3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т.ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).		3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т.ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).	Рядок 130 містить дані про обсяг закупівлі електроенергії з метою компенсації ТВЕ на її розподіл, тому він обов'язковий для заповнення в розрізі граф 1 та 2. В рядку 120 вважаємо за доцільне відображати витрати в графі 2, тому що витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства нараховуються тільки на основну діяльність (розподіл електроенергії) робітника і не розподіляються за видами додаткової діяльності.
Ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють розділи I та II, додатки 1 – 4, 6 та 7. Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I – III та додатки 4 – 7. У розділі I рядки: 005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10; рядок 125 заповнюється у розрізі граф 1 та 2; рядки 110, 115, 125 – 145, 130, 135 та 140 – не заповнюються; рядки 150 – 215 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф. Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються.		Ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють розділи I та II, додатки 1 – 4, 6 та 7. Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I – III та <i>додатки 4 – 9</i> . У розділі I рядки: 005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10; <i>рядок 130</i> заповнюється у розрізі граф 1 та 2; <i>рядок 120</i> заповнюється графа 2 рядки 110, 115, 125, 135, 140 та 145 – не заповнюються; рядки 150 – 215 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф. Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються.	

<p>33) у рядку 165 «Фінансові результати від операційної діяльності»:</p> <p>ліцензії, які не перейшли на стимулююче регулювання, зазначено фінансовий результат від операційної діяльності, що визнається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та значення рядка 005 «Операційні витрати, усього», з розподілом за видами господарської діяльності;</p> <p>ліцензії, які перейшли на стимулююче регулювання:</p> <p>у розрізі графі 2 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визнається як сума даних рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» за мінусом суми даних рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та 480 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)»;</p> <p>у розрізі графі 7 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визнається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та суми значень рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 480 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» та 005 «Операційні витрати, усього»;</p> <p>у розрізі граф 3 – 6 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визнається як сума даних рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» за мінусом даних рядка 005 «Операційні витрати, усього». У графі 3 «Фінансовий результат від операційної діяльності» не враховуються дані рядка 005 «Операційні витрати»;</p>	<p>33) у рядку 165 «Фінансові результати від операційної діяльності»:</p> <p>ліцензії, які не перейшли на стимулююче регулювання, зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визнається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та значення рядка 005 «Операційні витрати, усього», з розподілом за видами господарської діяльності;</p> <p>ліцензії, які перейшли на стимулююче регулювання:</p> <p>у розрізі графі 2 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визнається як сума даних рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» за мінусом суми даних рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 120 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства» та 495 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)»;</p> <p>у розрізі графі 7 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визнається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та суми значень рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 120 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства», 495 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» та 005 «Операційні витрати, усього»;</p> <p>у розрізі граф 3 – 6 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визнається як сума даних рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» за мінусом даних рядка 005 «Операційні витрати, усього». У графі 3 «Фінансовий результат від операційної діяльності» не враховуються дані рядка 005 «Операційні витрати»;</p>	<p>Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства входять до складу витрат Товариства. Тому при визначенні фінансового результату від операційної діяльності Товариства необхідно врахувати суму рядка 120.</p> <p>В шаблоні форми № 2, який додається до проекту постанови в рядку 165, графі 7 в формулі визначення фінансового результату від операційної діяльності не врахована сума за рядком 495 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)», замість неї врахована сума за рядком 465 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком».</p>
---	--	--

<p>12) у рядку 275 «Регуляторна амортизація, у т. ч.» зазначається загальна амортизація на активи. Значення рядка 275 дорівнює значенню рядка 005 додатка 8. Розшифровка Регуляторної амортизації наводиться в додатку 8;</p>	<p>12) у рядку 275 «Регуляторна амортизація» зазначається загальна амортизація на активи. Значення рядка 275 дорівнює значенню рядка 005 додатка 9. Розшифровка Регуляторної амортизації наводиться в додатку 9;</p>	<p>Розшифровка регуляторної амортизації наводиться в додатку 9 до форми 2.</p>
<p>13) у рядку 280 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на початок року, у т.ч.» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітного року. Дані рядка 285 дорівнюють сумі значень рядків 285 та 290;</p>	<p>13) у рядку 280 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на початок року, у т.ч.» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітного року. Дані рядка 280 дорівнюють сумі значень рядків 285 та 290;</p>	<p>Дані рядка 280 дорівнюють сумі значень рядків 285 та 290.</p>
<p>17) у рядку 300 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно внесених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання/виключення до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 значення рядка 300 дорівнюють значенню рядка 045 додатку 8;</p>	<p>17) у рядку 300 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно внесених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання/виключення до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 значення рядка 300 дорівнюють значенню рядка 045 додатку 9;</p>	<p>Розшифровка регуляторної амортизації наводиться в додатку 9 до форми 2. Тому у графі 2 значення рядка 300 дорівнюють значенню рядка 045 додатку 9.</p>

<p>18) у рядку 305 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 значення рядка 305 дорівнюють значенню рядка 050 додатку 8;</p>	<p>18) у рядку 305 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 значення рядка 305 дорівнюють значенню рядка 050 додатку 9;</p>	<p>Розшифровка регуляторної амортизації наводиться в додатку 9 до форми 2. Тому у графі 2 значення рядка 305 дорівнюють значенню рядка 050 додатку 9.</p>
--	--	--

Директор з економіки та фінансів



Марина КОВАЛЕНКО

00006997

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

ХАРКІВОБЛЕНЕРГО

Код ЄДРПОУ: 00131954,

вул. Георгія Тарасенка, буд. 149,

м. Харків, 61037



ХАРКІВ
ОБЛЕНЕРГО

JOINT-STOCK COMPANY

KHARKIVOBLENERGO

Registration number: 00131954,

149 HEORHIYA TARASENKA ST,

KHARKIV, 61037

+380 (57) 342-33-70, kanc@khoe.com.ua, <https://www.oblenergo.kharkov.ua>

09.12.2025 № 02-34/40435

на № _____



Члену Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики
та комунальних послуг
Олександру Формагею
вул. Сім'ї Бродських, буд. 19,
м. Київ, 03057

Щодо надання пропозицій

Шановний пане Олександрє!

Надаємо пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що затверджений постановою від 30 червня 2017 р. № 866.

Додаток: на 2 арк. у 1 прим.

З повагою
Фінансовий директор

Валентин Кондратішко

Захаренко Я.В.
(057) 342-31-97

№42109/1-25 від 10.12.2025

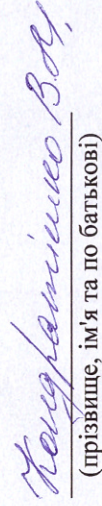
Пропозиції та зауваження до проєкту постанови, що має ознаки регуляторного акта, - зміни до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Пропозиції товариства	Обґрунтування
<p>Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p>	<p>Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, протягом 10 робочих днів з дня подання форми звітності;</p> <p>у разі зміни облікової політики ліцензіата;</p> <p>у разі зміни даних бухгалтерського обліку, що були підставою для формування звітності</p> <p>Додатково, ліцензіати мають право – одноразово – скоригувати форму № 2 до початку планового заходу контролю, але не пізніше ніж за 10 робочих днів до початку проведення НКРЕКП заходу контролю дотримання Ліцензійних умов і нормативно-правових актів, що регулюють ринок електричної енергії.</p>	<p>Пропонуємо збільшити терміни для коригування форми № 2, оскільки:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Територія здійснення ліцензованої діяльності АТ «Харківобленерго» перебуває під постійними комбінованими атаками рф, що ускладнює стабільне функціонування в т. ч. оперативне отримання актуальних фактичних даних. 2. Частина територій Харківської області залишається тимчасово окупованою, що також створює додаткові складнощі для отримання повної та достовірної інформації щодо фактичних втрат, обсягів розподіленої електроенергії та інших даних. 3. Скорочені терміни коригування підвищують ризик технічних помилок та неточностей, що може призвести до спотворення фактичних фінансових результатів та необхідності подальших уточнень та додаткового адміністративного навантаження як для ліцензіата, так і для Регулятора. 4. Вихідними даними для заповнення блоку регуляторної бази активів (далі – РБА), що зазначається ліцензіатом у Розділі II та Додатку 9 є реєстри РБА, які формуються відповідно до постанови НКРЕКП від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» (зі змінами) (далі – Порядок). Відповідно до п. 4.5. Порядку «...Скориговані (виправлені) реєстри регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання, подаються ліцензіатами до НКРЕКП згідно з пунктом 4.3 цього розділу протягом 10 робочих днів після подання до НКРЕКП реєстрів на виконання пункту 4.4 цього розділу.
<p>Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 1, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p>	<p>Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 1, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, протягом 10 робочих днів з дня подання форми звітності;</p> <p>у разі зміни облікової політики ліцензіата;</p> <p>у разі зміни даних бухгалтерського обліку, що були підставою для формування звітності</p>	<p>Вихідними даними для заповнення блоку регуляторної бази активів (далі – РБА), що зазначається ліцензіатом у Розділі II та Додатку 9 є реєстри РБА, які формуються відповідно до постанови НКРЕКП від 11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики» (зі змінами) (далі – Порядок). Відповідно до п. 4.5. Порядку «...Скориговані (виправлені) реєстри регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання, подаються ліцензіатами до НКРЕКП згідно з пунктом 4.3 цього розділу протягом 10 робочих днів після подання до НКРЕКП реєстрів на виконання пункту 4.4 цього розділу.</p> <p>Додатково одноразово ліцензіати можуть уточнити реєстри регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання, до початку планового заходу</p>

	<p>контролю, але не пізніше ніж за 30 робочих днів до початку проведення НКРЕКП заходу контролю дотримання Ліцензійних умов і нормативно-правових актів, що регулюють ринок електричної енергії.» Враховуючи обсяг даних форми №2, пропонується можливість додаткового коригування форми №2 до початку планового заходу контролю, але не пізніше ніж за 10 робочих днів до початку проведення НКРЕКП заходу контролю дотримання Ліцензійних умов і нормативно-правових актів, що регулюють ринок електричної енергії.</p> <p>З метою отримання достовірних даних, пропонуємо врахувати пропозицію АТ «Харківобленерго».</p> <p>З метою забезпечення відповідності звітних даних від різних учасників ринку необхідно зазначити пріоритетний орієнтир часу оновлення даних. Зараз існує часовий розрив у відображенні коригувань обсягів розподіленої електроенергії у ОСР та ОСП через відставання оновлення даних на платформі MMS після завантаження скоригованих даних комерційного обліку на Data Hub.</p> <p>Дані щодо обсягів розподілу, технологічних витрат електроенергії також є складовими форм звітності з моніторингу, які надаються до НКРЕКП. Згідно з інструкціями про заповнення до них, дані необхідно оновляти терміново після виникнення для цього підстав. Таким чином, всі форми звітності за попередні періоди коригуються багаторазово. Доцільно було б передбачити відображення коригувань попередніх періодів також в поточній звітності.</p>
<p>Дані щодо обсягів розподіленої електроенергії та коригувань минулих періодів мають відповідати даним комерційного обліку, відображеним на ...(Data Hub або на платформі MMS)</p> <p>Дані щодо обсягів розподіленої електроенергії та коригувань минулих періодів мають відповідати даним форм звітності з моніторингу та оновлюватись одночасно з ними.</p>	

"09" 12 2025 року


(підпис)


(прізвище, ім'я та по батькові)



ПРИКАРПАТТЯ
ОБЛЕНЕРГО

тел.: (0342) 59 43 39
кол-центр: 0800 50 40 20
kaps@oe.if.ua
oe.if.ua

Приватне акціонерне товариство «Прикарпаттяобленерго»
Україна, 76014, м. Івано-Франківськ, вул. Індустріальна, 34

IBAN №UA023365030000026001300018152
в ТББВ 10008/0143 м. Івано-Франківська
Філії Івано-Франківське обласне управління АТ "Ощадбанк",
Код 00131564

№ 50018939/15 Дата 09.12.2025
На № _____ Дата _____

Голові НКРЕКП
Юрію ВЛАСЕНКУ

Щодо проекту постанови НКРЕКП

Шановний Юрію Миколайовичу,

АТ «Прикарпаттяобленерго» надсилає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» за формою відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

Додаток 1: на 4 арк. в 1 прим.

З повагою

Микола ЧЕРНЯВСЬКИЙ
Заступник Голови Правління з
адміністративної діяльності

Виконавець
Анастасія СЕМЕГЕН 0342594602

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Внесення змін до постанови НКРЕКП від 28.02.2019 № 282		
щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»		
<p>2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p> <p>за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг вимог законодавства та ліцензійних вимог;</p> <p>у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nec.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що</p>	<p>2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p> <p>у разі внесення змін щодо показника «податок на прибуток (за податковим обліком)» відповідно до визначених термінів Податковим кодексом України;</p> <p>у разі внесення виправлень у реєстри регуляторної бази активів;</p> <p>за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг вимог законодавства та ліцензійних вимог;</p> <p>у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nec.gov.ua з накладенням</p>	<p>1. Щодо показника «податок на прибуток (за податковим обліком)»</p> <p>Потребує уточнення та доповнення, оскільки сума нарахованого податку на прибуток згідно з п. 49.18 Податкового кодексу України має відмінні терміни від подачі звітності:</p> <p>«49.18. Податкові декларації, крім випадків, передбачених цим Кодексом, подаються за базовий звітний (податковий) період, що дорівнює:</p> <p>... 49.18.2. календарному кварталу або календарному півріччю (у тому числі в разі сплати квартальних або піврічних авансових внесків) — протягом 40 календарних днів, що настануть за останнім календарним днем звітного (податкового) кварталу (півріччя);</p>

<p>підтримується Центральним засвідчувальним органом проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.</p> <p>Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням https://grt.perc.gov.ua згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.</p> <p>У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.</p>	<p>кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.</p> <p>Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням https://grt.perc.gov.ua згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.</p> <p>У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.</p>	<p>49.18.3. календарному року, крім випадків, передбачених підпунктами 49.18.4 та 49.18.5 цього пункту — протягом 60 календарних днів, що настають за останнім календарним днем звітного (податкового) року; ...»</p> <p><u>2. Щодо внесення виправлень у реєстри регуляторної бази активів</u></p>	<p>Потребує уточнення та доповнення, оскільки скориговані (виправлені) реєстри відповідно до пп. 4.4-4.5 постанови НКРЕКП від 11.07.2013 № 899 (зі змінами) мають відмінні терміни від подачі звітності: «4.4. Реєстри регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання, подаються ліцензіатами до НКРЕКП в електронній формі з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), відповідно до додатків 2 – 10 до цього Порядку не пізніше: 01 листопада звітного року (за 9 місяців звітного року (включно)); 01 березня року, наступного за звітним (за 12 місяців звітного року (включно)).</p>	<p>4.5 Скориговані (виправлені)</p>
---	---	--	---	-------------------------------------

		реєстри регуляторної бази активів, створених до та після переходу на стимулююче регулювання, подаються ліцензіатами до НКРЕКП згідно з пунктом 4.3 цього розділу протягом 10 робочих днів після подання до НКРЕКП реєстрів на виконання пункту 4.4 цього розділу. »
	<p>3.10. У додатку 6 «Інформація про обсяги, вартість розподілу та витрат електричної енергії в розподільчих мережах» зазначається інформація щодо обсягу розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл помісячно, за звітний квартал та нарастаючим підсумком з початку року:</p> <p>.....</p> <p>3) у графах 3, 4, 7, 8, 11, 12, 15 16 «Коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;</p>	<p>Виправити цифру «2» на «3»</p>
	<p>3.10. У додатку 6 «Інформація про обсяги, вартість розподілу та витрат електричної енергії в розподільчих мережах» зазначається інформація щодо обсягу розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл помісячно, за звітний квартал та нарастаючим підсумком з початку року:</p> <p>.....</p> <p>3) у графах 3, 4, 7, 8, 11, 12, 15 16 «Коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;</p>	<p>У Додатку 7 (файл у форматі «xls» або «xlsx») форми звітності пропонується по графі 2 наступні «Підстави коригування»:</p> <p>- за результатами вирішення спору, ініційованого учасником ринку;</p> <p>- за результатами виконання</p>
	<p>3.12. У додатку 7 «Інформація про здійснені коригування минулих періодів» зазначається інформація щодо здійснених протягом звітного періоду коригувань минулих періодів.</p>	

		<p>попередження, виданого АКО;</p> <ul style="list-style-type: none"> - прийняття відповідного рішення НКРЕКП; - набрання законної сили відповідного рішення суду. <p>Пропонуємо доповнити перелік графи 2 «Підстави коригування» відповідно до п. 9.6.3 Кодексу комерційного обліку. Зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - за ініціативою споживача; - за ініціативою постачальника; - за ініціативою ОСР.
--	--	--

Начальник ВЗРП

Леся ДОВЖИНСЬКА



«09» грудня 2025 року



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
(ПрАТ «Закарпаттяобленерго»)**

вул. Головна, 57, с. Оноківці, Ужгородський район, Закарпатська область, 89412,
телефон: (0312) 42 91 91,

факс: (0312) 61 98 83; E-mail: kanc@zakarp.at.energy, рахунок № UA793123560000026006005609369
в ЗОУ АТ «Ощадбанк» в м. Ужгород; Web: zakarp.at.energy, Код ЄДРПОУ 00131529

09.12.2025р № 154-25/15411

на № _____ від _____

**Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг України**

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

Щодо надання пропозицій

ПрАТ «Закарпаттяобленерго» надає пропозиції до проекту постанови «Про внесення Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» розміщеному на офіційному сайті НКРЕКП.

Додаток на 5 аркушах

Генеральний директор

Олександр БІЛАК

вик. Попович О.

0312619855

Додаток

до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

Зауваження та пропозиції ПрАТ «Закарпаттяобленерго» до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
До інструкції щодо заповнення форм звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності		
у рядку 120 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток) та сума заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;»	у рядку 120 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається приріст/ зниження залишку забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;» Якщо протягом звітного періоду відбувається приріст залишку забезпечення, то показник зазначається зі знаком (+), якщо зниження залишку, то зі знаком (-).	Саме визначена величина приросту або зниження залишку по рахунку 47 «Забезпечення майбутніх витрат і платежів» дає можливість співставити сумарні витрати на оплату праці та ЄСВ відображені у фінансовій звітності підприємства.
33) у рядку 165 «Фінансові результати від операційної діяльності»: ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції	33) у рядку 165 «Фінансові результати від операційної діяльності»: ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як різниця суми значень рядків: 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160	Включення витрат зазначених в рядку 120 при розрахунку показника «Фінансові результати від операційної діяльності» дасть можливість уникнути розбіжностей даного показника з даними

<p>(товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та значення рядка 005 «Операційні витрати, усього», з розподілом за видами господарської діяльності;</p> <p>ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання: у розрізі граfi 2 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як сума даних рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» за мінусом суми даних рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та 480 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)»; у розрізі граfi 7 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та суми значень рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її</p>	<p>«Інші операційні доходи»; та суми значення рядків: 005 «Операційні витрати, усього», з розподілом за видами господарської діяльності та 120 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» ;</p> <p>ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання: у розрізі граfi 2 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як сума даних рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» за мінусом суми даних рядків: 120 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)», 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та 480 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)»; у розрізі граfi 7 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та суми значень рядків: 120 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)», 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні</p>	<p>зазначеними у фінансовій звітності ліцензіатів.</p>
--	--	--

<p>розподіл», 480 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» та 005 «Операційні витрати, усього»;.....</p>	<p>неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 480 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» та 005 «Операційні витрати, усього»;.....</p>	
<p>3.10. У додатку 6 «Інформація про обсяги, вартість розподілу та витрат електричної енергії в розподільчих мережах» зазначається інформація щодо обсягу розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл помісячно, за звітний квартал та нарастаючим підсумком з початку року:</p> <p>1) у графах 1, 5, 9 та 13 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягів розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл протягом звітного кварталу (графа 13) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 5 та 9);</p> <p>2) у графах 2, 6, 10 та 14 «Вартість» відображається інформація щодо вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР та фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл протягом звітного кварталу (графа 14) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 6 та 10);</p>	<p>3.10. У додатку 6 «Інформація про обсяги, вартість розподілу та витрат електричної енергії в розподільчих мережах» зазначається інформація щодо обсягу розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл помісячно, за звітний квартал та нарастаючим підсумком з початку року:</p> <p>1) у графах 1, 5, 9 та 13 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягів розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл протягом звітного кварталу (графа 13) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 5 та 9);</p> <p>2) у графах 2, 6, 10 та 14 «Вартість» відображається інформація щодо вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР та фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл протягом звітного кварталу (графа 14) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 6 та 10);</p>	

<p>3) у графах 2, 4, 7, 8, 11, 12, 15 16 «Коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;</p> <p>4) у графах 17 та 18 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягів та вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл наростаючим підсумком з початку року.</p> <p>Річні показники граfi 17 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 13 та 15 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.</p> <p>Річні показники граfi 12 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 14 та 16 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік;</p> <p>5) у графах 19 та 20 «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі</p>	<p>3) у графах 3, 4, 7, 8, 11, 12, 15 16 «Коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;</p> <p>4) у графах 17 та 18 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягів та вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл наростаючим підсумком з початку року.</p> <p>Річні показники граfi 17 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 13 та 15 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.</p> <p>Річні показники граfi 18 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 14 та 16 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік;</p> <p>За даним алгоритмом показники в новій редакції додатку 6 заповнюються починаючи з 2026 року.</p> <p>Річні показники за 2025 рік зазначені в графах 17 «Обсяг» та 18 «Вартість» заповнюються сумарно за рік з врахуванням алгоритму заповнення граф 13-16.</p> <p>5) у графах 19 та 20 «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного періоду з наростаючим підсумком за минулі періоди попередніх років.</p>	<p>Технічні правки.</p> <p>За запропонованим механізмом заповнення даних по графах 17-18 є некоректним, оскільки граfi додатку 6 в запропонованій новій редакції є неспівставними з графами чинної редакції..</p> <p>Технічні правки</p> <p>Граfi 19 та 20 «Коригування минулих періодів попередніх років» доцільно відображати з наростаючим підсумком з початку року, щоб мати можливість співставляти</p>
---	---	--

<p>зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».</p>	<p>У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».</p>	<p>фактичні дані обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з вартісними показниками включеними підприємством при формуванні фінансової звітності звітного періоду.</p>
---	--	--



ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»

Студентський б-р, 15, м. Кропивницький, 25015, (0522) 35 82 45, kanc@kiroe.com.ua, www.kiroe.com.ua, ЄДРПОУ 23226362

№ 5639/05/34
Від 09.12.2025 р.

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

*Щодо зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

ПрАТ "Кіровоградобленерго" надає зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282», опублікованого на офіційному вебсайті НКРЕКП 26 листопада 2025 року.

Додаток: зауваження та пропозиції на 4 аркушах.

Голова Правління

Володимир ЧЕРНЯВСЬКИЙ

Лункан Ірина
0522-35-82-40

**ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕЕНЕРГО»
до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до постанови НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282»**

Редакція НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ПРАТ "Кіровоградобленерго"	Інформацію необхідно привести у відповідність до запропонованих змін.
<p>3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т.ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).</p> <p>Ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють розділи I та III, додатки I – 4, 6 та 7.</p> <p>Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I – III та додатки 4 – 7. У розділі I рядки: 005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10; рядок 125 заповнюється у розрізі граф 1 та 2; рядки 110, 115, 125 – 145, 130, 135 та 140 – не заповнюються; рядки 150 – 215 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф.</p> <p>Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються.</p>	<p>3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т.ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).</p> <p>Ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють розділи I та III, додатки I – 4, 6 та 7.</p> <p>Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I – III та додатки 4 – 9. У розділі I рядки: 005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10; рядок 130 заповнюється у розрізі граф 1 та 2; рядки 110, 115, 125, 135-145 – не заповнюються; рядки 150 – 215 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф.</p> <p>Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються.</p>	
<p>3) у графі 3 «Приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані звітного періоду, що стосуються діяльності з приєднання електроустановок до електричних мереж оператора системи розподілу. У цій графі заповнюються витрати, що формують виробничу собівартість відповідно до вимог Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965;</p>	<p>3) у графі 3 «Приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані звітного періоду, що стосуються діяльності з приєднання електроустановок до електричних мереж оператора системи розподілу.</p>	<p>Необхідно закрити можливість заповнення рядків 005-105, як це було у попередній формі звітності, так як витрати, що формують виробничу собівартість не передбачені вимогами Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965.</p>

<p>24) у рядку 120 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток) та сума заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;</p>	<p>24) у рядку 120 «Витрати на створення забезпечень на виплату відпусток (резерву відпусток) та резерву забезпечень на заохочувальні та інші виплати» зазначається різниця між нарахованими та використаними (виплаченими) у звітному періоді забезпеченнями на виплату відпусток (резерву відпусток), резерву заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства, з урахуванням витрат на єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне страхування, що належить до вказаних забезпечень;</p>	<p>Пропонуємо уточнення формулювання даного рядка для запобігання розбіжностей у трактуванні пункту витрат.</p>
<p>33) у рядку 165 «Фінансові результати від операційної діяльності»:</p> <p>ліцензії, які не перейшли на стимулююче регулювання, зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та значення рядка 005 «Операційні витрати, усього», з розподілом за видами господарської діяльності;</p> <p>ліцензії, які перейшли на стимулююче регулювання:</p> <p>у розрізі граfi 2 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як сума даних рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» за мінусом суми даних рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та 480 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)»;</p> <p>у розрізі граfi 7 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від</p>	<p>33) у рядку 165 «Фінансові результати від операційної діяльності»:</p> <p>ліцензії, які не перейшли на стимулююче регулювання, зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та значення рядка 005 «Операційні витрати, усього», з розподілом за видами господарської діяльності;</p> <p>ліцензії, які перейшли на стимулююче регулювання:</p> <p>у розрізі граfi 2 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як сума даних рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» за мінусом суми даних рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та 495 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)»;</p> <p>у розрізі граfi 7 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від</p>	<p>Інформацію необхідно привести у відповідність до запропонованих змін.</p>

<p>реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та суми значень рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 480 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» та 005 «Операційні витрати, усього»;</p>	<p>реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та суми значень рядків: 220 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», 230 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», 270 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 495 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» та 005 «Операційні витрати, усього»;</p>	<p>Інформацію необхідно привести у відповідність до запропонованих змін.</p>	<p>Інформацію необхідно привести у відповідність до запропонованих змін.</p>
<p>12) у рядку 275 «Регуляторна амортизація, у т. ч.:» зазначається загальна амортизація на активи. Значення рядка 275 дорівнює значенню рядка 005 додатка 8. Розшифровка Регуляторної амортизації наводиться в додатку 8;</p> <p>17) у рядку 300 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 значення рядка 300 дорівнюють значенню рядка 045 додатку 8;</p>	<p>12) у рядку 275 «Регуляторна амортизація, у т. ч.:» зазначається загальна амортизація на активи. Значення рядка 275 дорівнює значенню рядка 005 додатка 9. Розшифровка Регуляторної амортизації наводиться в додатку 9;</p> <p>17) у рядку 300 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 значення рядка 300 дорівнюють значенню рядка 045 додатку 9;</p>	<p>Інформацію необхідно привести у відповідність до запропонованих змін</p>	<p>Інформацію необхідно привести у відповідність до запропонованих змін</p>
<p>18) у рядку 305 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p>	<p>18) у рядку 305 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p>		

<p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 значення рядка 305 дорівнюють значенню рядка 050 додатку 8;</p> <p>П.4. Виключити.</p>	<p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 значення рядка 305 дорівнюють значенню рядка 050 додатку 9;</p>	<p>Інформацію необхідно привести у відповідність до запропонованих змін</p>
	<p>4. Формування назви файлу з формою звітності № 2 здійснюється таким чином: XXXXXXXX 2D K YY, де «XXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата; «K» – номер звітного кварталу; «YY» – останні дві цифри звітного року.</p>	<p>При створенні звіту файл має певну назву, тому доцільно у назві мати належність звітності до періоду та коду ліцензіата, як і було раніше.</p>

Директор фінансовий



Анжела ДАНИЛЕНКО



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
“ЛВІВОбЛЕНЕРГО”**

Поштова адреса:
вул. Сяйво, 10
м. Львів, 79052

Юридична адреса:
вул. Козельницька, 3
м. Львів, 79026
ЄРДПОУ 00131587

Телефон: (032) 239-21-13
Факс: (032) 239-21-14
Електронна пошта: kanc@loe.lviv.ua
Вебсайт: www.loe.lviv.ua

№ 122-07-9115 від 09.12.2025 р.

**Національній комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг**
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ
03057

**Щодо надання пропозицій до проєкту
постанови НКРЕКП від 26.11.2025р.
(про внесення змін до постанов)**

На виконання Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, ПрАТ «Львівобленерго» надає зауваження та пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року №282 та від 04 липня 2025 року №996».

Додається:

Зауваження та пропозиції ПрАТ «Львівобленерго» до проєкту рішення НКРЕКП від 26.11.2025 про зміни до постанов НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 та від 04.07.2025 № 996.

Заступник Голови Правління

Ярослав СТАСЮК

Виконавець: (032) 239-20-93 Володимир МИГАЛЬ



Документ <https://loe.idoc.com.ua/share/nID=239870471&sSecret=05d93407-b43f-41f3-90a9-e673bf933350>
[Посилання на документ](https://loe.idoc.com.ua/share/nID=239870471&sSecret=05d93407-b43f-41f3-90a9-e673bf933350)

**Зауваження та пропозиції ПрАТ «Львівобленерго» до проєкту рішення НКРЕКП від 26.11.2025
про зміни до постанов НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 та від 04.07.2025 № 996**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП			Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП			Обґрунтування		
Пропозиції і зауваження до змін форми звітності №1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу»								
Форма № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу»			Форма № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу»			Продаж електричної енергії відбувається також на РДН та ВДР. В інструкції доцільно уточнити, дохід з продажу: - продаж небалансів НЕК; - продаж за договором зі стороною, відповідальною за баланс – балансуюча група		
Вид діяльності	Джерело доходу		Вид діяльності	Джерело доходу				
Розподіл електричної енергії	надання послуг з розподілу електричної енергії	095	Розподіл електричної енергії	надання послуг з розподілу електричної енергії	095			
	продаж реактивної електричної енергії	100		продаж реактивної електричної енергії	100			
	продаж небалансів	105		продаж небалансів	105			
	продаж за договором зі стороною, відповідальною за баланс	110		продаж за договором зі стороною, відповідальною за баланс	110			
	продаж за договором з учасниками балансуючої групи	115		продаж за договором з учасниками балансуючої групи	115			
	інше (розшифрувати в додатку 1)	120		продаж на РДН	116			
				продаж на ВДР	117			
			інше (розшифрувати в додатку 1)	120				
Пропозиції і зауваження до змін форми звітності №2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності»								
2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, не допускається крім наступних випадків: у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності; за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг вимог законодавства та ліцензійних вимог...			2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, не допускається крім наступних випадків: у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей у поданих формах звітності за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше тридцятого календарного дня з дня подання форми звітності; за рік не пізніше ніж за десять робочих днів до дати початку проведення планового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг вимог законодавства та ліцензійних вимог; за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за			Дані форми звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» (далі форма звітності №2) є базою для контролю діяльності ОСР та формування тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Форма звітності №2 включає виробничі, технічні та фінансові показники, які формуються на основі зведеної інформації з різних напрямів підприємства, у разі виявлення неточностей у поданій звітності їхнє виправлення може потребувати		

	дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг вимог законодавства та ліцензійних вимог...	додаткового збору, перевірки та уточнення даних що фізично неможливо зробити протягом 5 днів. Збільшення терміну подання уточненої форми звітності №2 підвищить достовірність та якість звітних даних. Враховуючи наведене пропонуємо збільшити термін подання уточненої форми звітності №2 до тридцяти календарних днів після дня подання форми звітності за I квартал, I півріччя, 9 місяців, за рік - не пізніше ніж за десять робочих днів до дати початку проведення планового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг вимог законодавства та ліцензійних вимог.
<p>3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація» ...</p> <p>Ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють розділи I та III, додатки 1 – 4, 6 та 7.</p> <p>Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I – III та додатки 4 – 7. У розділі I рядки: 005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10;</p> <p>рядок 125 заповнюється у розрізі граф 1 та 2;</p> <p>рядки 110, 115, 125 – 145, 130, 135 та 140 – не заповнюються;</p> <p>рядки 150 – 215 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф.</p>	<p>3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація»...</p> <p>Ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють розділи I та III, додатки 1 – 4, 6 та 7.</p> <p>Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I – III та додатки 4 – 9. У розділі I рядки: 005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10;</p> <p>рядок 130 заповнюється у розрізі граф 1 та 2;</p> <p>рядки 110, 115, 120,125,135, 140,145 – не заповнюються;</p> <p>рядки 150 – 215 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф.</p>	Невідповідність нумерації додатків та рядків

Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються.	Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються	
12) у рядку 275 «Регуляторна амортизація, у т. ч.:» зазначається загальна амортизація на активи. Значення рядка 275 дорівнює значенню рядка 005 додатка 8. Розшифровка Регуляторної амортизації наводиться в додатку 8;	12) у рядку 275 «Регуляторна амортизація, у т. ч.:» зазначається загальна амортизація на активи. Значення рядка 275 дорівнює значенню рядка 005 дodatка 9 . Розшифровка Регуляторної амортизації наводиться в дodatку 9 ;	Невідповідність нумерації додатків.
17) у рядку 300 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду... У графі 2 значення рядка 300 дорівнюють значенню рядка 045 додатка 8	17) у рядку 300 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду... У графі 2 значення рядка 300 дорівнюють значенню рядка 045 дodatка 9	Невідповідність нумерації додатків
18) у рядку 305 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду... У графі 2 значення рядка 305 дорівнюють значенню рядка 050 додатка 8;	18) у рядку 305 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду ... Графа 1 не заповнюється. У графі 2 значення рядка 305 дорівнюють значенню рядка 050 дodatка 9 ;	Невідповідність нумерації додатків

Заступник Голови Правління
ПрАТ «Львівобленерго»

Ярослав СТАСЮК



**ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«РІВНЕОБЛЕНЕРГО»**

вул. Князя Володимира, 71
м. Рівне Рівненська обл. 33013
тел. : (+380 362) 694-298
моб.: (067) 620-44-11, (050) 490-44-11
факс: (+380 362) 694-211, 694-247
E-mail: INFO@ROE.VSEI.UA

Р/рахунок UA053333680000026007300024435 Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 05424874

05.12.2025 № 46-08/9313

На № _____ від _____.

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

*Зауваження та пропозиції до проекту
постанови НКРЕКП щодо змін до форми
звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії*

ПрАТ «Рівнеобленерго» (далі – Товариство) надає зауваження та пропозиції до проекту регуляторного акту - постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996», оприлюдненого на веб-сайті Комісії 26.11.2025.

Запропоновані зауваження та пропозиції викладені в Додатку 1 до листа.

Додатки до листа: в 1 примірнику на 6 аркушах.

**З повагою,
Директор фінансовий
ПрАТ «Рівнеобленерго»**

Роман ПОМАДОВСЬКИЙ

Вик.Ірина ЛЕВИЦЬКА-КИЛИМЧУК

ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, -
 – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282»
 (зміни до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» та інструкції щодо її заповнення)

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1	2	3
<i>Інструкція</i>		
<i>щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»</i>		
<p>2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p> <p>за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг вимог законодавства та ліцензійних вимог;</p> <p>у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@necr.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного</p>	<p>2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p> <p>за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг вимог законодавства та ліцензійних вимог;</p> <p>у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@necr.gov.ua з</p>	<p>ПрАТ «Рівнеобленерго» висловлює прохання збільшити термін виправлення форми звітності №2 до 10 робочих днів (замість запропонованих 5 днів), а також дозволити ОСР одноразово мати можливість виправити знайдені помилки у звітності до початку перевірки, що дозволить ОСР уникнути штрафних санкцій у разі самостійного виявлення та виправлення помилок. Окрім того, аудиторська перевірка підтверджує достовірність фінансової звітності, а форма звітності №2 містить не лише дані бухгалтерського обліку, але і дані в розрізі фактичної структури чисельності персоналу, дані щодо обсягів розподілу електроенергії та обсягів фактичних ТВЕ. Тому, в ОСР має бути можливість виправити знайдену помилку поза межами аудиторської перевірки.</p> <p>Це також відповідає Порядку №428, який зазначає, що якщо ліцензіат виправив помилку до проведення заходу контролю, то це не вважається порушенням.</p>

<p>підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.</p> <p><i>Відсутній абзац</i></p>	<p>накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.</p> <p>Додатково одноразово ліцензіати можуть відкоригувати форму звітності №2 до початку планового заходу контролю, але не пізніше ніж за 30 днів до початку проведення НКРЕКП заходу контролю дотримання Ліцензійних умов і нормативно-правових актів, що регулюють ринок електричної енергії.</p> <p>Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням https://grpt.nerc.gov.ua згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.</p> <p>У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.</p>
---	--

<p>3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т.ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).</p> <p>Ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють розділи I та III, додатки 1 – 4, 6 та 7.</p> <p>Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I – III та додатки 4 – 7. У розділі I рядки: 005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10; рядок 125 заповнюється у розрізі граф 1 та 2; рядки 110, 115, 125 – 145, 130, 135 та 140 – не заповнюються; рядки 150 – 215 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф.</p> <p>Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються.</p>	<p>3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т.ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).</p> <p>Ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють розділи I та III, додатки 1 – 4, 6 та 7.</p> <p>Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів I – III та додатки 4 – 7. У розділі I рядки: 005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10; рядок 125 заповнюється у розрізі граф 1 та 2; рядки 110, 115, 110 – 125, 125 135 – 145, 130, 135 та 140 – не заповнюються; рядки 150 – 215 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф.</p> <p>Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються.</p>	<p>Після зміни форми звітності №2 потрібно уточнити рядки, які підлягають заповненню ліцензіатами на стимулюючому регулюванні – р.130 «Обсяг купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» підлягає заповненню.</p>
<p>3.4 Розділ II «Інформація щодо регуляторного обліку» (рядки 220 – 345) заповнюється ліцензіатом у разі застосування стимулюючого регулювання. У розділі II наводиться інформація щодо регуляторного обліку, зокрема інформація щодо</p>	<p>3.4 Розділ II «Інформація щодо регуляторного обліку» (рядки 220 – 345) заповнюється ліцензіатом у разі застосування стимулюючого регулювання. У розділі II наводиться інформація щодо регуляторного обліку, зокрема інформація щодо</p>	<p>Виправлення механічної помилки – у зв'язку з доданням нового додатку нумерація змінилась, додаток «Розшифрування окремих рядків форми звітності» став №9, а не №8.</p>

<p>операційних контрольованих та неконтрольованих витрат, інформація щодо регуляторної амортизації, інвестицій та інші показники, а саме:</p> <p>.....</p> <p>12) у рядку 275 «Регуляторна амортизація, у т. ч.:» зазначається загальна амортизація на активи.</p> <p>Значення рядка 275 дорівнює значенню рядка 005 додатка 8 Розшифровка Регуляторної амортизації наведений в додатку 8;</p>	<p>операційних контрольованих та неконтрольованих витрат, інформація щодо регуляторної амортизації, інвестицій та інші показники, а саме:</p> <p>.....</p> <p>12) у рядку 275 «Регуляторна амортизація, у т. ч.:» зазначається загальна амортизація на активи.</p> <p>Значення рядка 275 дорівнює значенню рядка 005 додатка 8 додатку 9. Розшифровка Регуляторної амортизації наведений в додатку 8 додатку 9;</p>	<p>Виправлення механічної помилки – у зв'язку з поданням нового додатку нумерація змінюється, додаток «Розшифрування окремих рядків форми звітності» став №9, а не №8.</p>
<p>17) у рядку 300 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 значення рядка 300 дорівнюють значенню рядка 045 додатку 8 додаток 9;</p> <p>18) у рядку 305 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого</p>	<p>17) у рядку 300 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 значення рядка 300 дорівнюють значенню рядка 045 додатку 8 додаток 9;</p> <p>18) у рядку 305 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого</p>	<p>17) у рядку 300 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 значення рядка 300 дорівнюють значенню рядка 045 додатку 8;</p> <p>18) у рядку 305 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого</p>

<p>регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 значення рядка 305 дорівнюють значенню рядка 050 додатку 8 додаток 9;</p>	<p>регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.</p> <p>Графа 1 не заповнюється.</p> <p>У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899).</p> <p>У графі 2 значення рядка 305 дорівнюють значенню рядка 050 додатку 8 додаток 9;</p>	<p>Потрібно виправити механічну помилку: річні показники графі «Вартість» наведені в графі 18, а не 12.</p>
<p>3.10. У додатку 6 «Інформація про обсяги, вартість розподілу та витрат електричної енергії в розподільчих мережах» зазначається інформація щодо обсягу розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл помісячно, за звітний квартал та нарастаючим підсумком з початку року:</p> <p>.....</p> <p>4) у графах 17 та 18 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягів та вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл нарастаючим підсумком з початку року.</p> <p>Річні показники графі 17 «Обсяг» мають</p>	<p>3.10. У додатку 6 «Інформація про обсяги, вартість розподілу та витрат електричної енергії в розподільчих мережах» зазначається інформація щодо обсягу розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл помісячно, за звітний квартал та нарастаючим підсумком з початку року:</p> <p>.....</p> <p>4) у графах 17 та 18 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягів та вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл нарастаючим підсумком з початку року.</p> <p>Річні показники графі 17 «Обсяг» мають</p>	

дорівнювати сумі значень граф 13 та 15 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік. Річні показники графи 12 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 14 та 16 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік;	дорівнювати сумі значень граф 13 та 15 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік. Річні показники графи 12 18 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 14 та 16 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік;	
Шаблон форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»		
Рядок 165 графа 2 Формула =G53+G55-G24-G68-G70-G78-G118	Рядок 165 графа 2 Формула =G53+G55-G24-G68-G70-G78-G118 G124	Виправлення механічної помилки: у формулу «Фінансові результати від операційної діяльності» підтягує р.465 «Залишкову балансову вартість на початок звітного року, а потрібно р.495 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)».
Рядок 165 Графа 7 =L53+L55-L24-L68-L70-L78-G118	=L53+L55-L24-L68-L70-L78-G118 G124	



Голові Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики
та комунальних послуг
м. Київ 03057

Щодо зауважень та пропозицій

Згідно з Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, та з метою удосконалення форм звітності, затверджених постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» (код ЄДРПОУ 41823846) подає зауваження та пропозиції, наведені в таблиці нижче.

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 28.02.2019 №282 зі змінами		
<p><i>Абзац 1 підпункту 2.11 пункту 2 ІНСТРУКЦІЇ щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартирна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»:</i></p> <p><i>2.11. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не допускається крім наступних випадків:</i></p> <p><i>- у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;</i></p>	<p><i>Пропозиція Товариства</i></p> <p><i>Абзац 1 підпункту 2.11 пункту 2 ІНСТРУКЦІЇ щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартирна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»:</i></p> <p><i>2.11. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не допускається крім наступних випадків:</i></p> <p><i>- у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей.</i></p>	<p>Обмеження строку коригування звітності п'ятьма робочими днями є необґрунтованим, оскільки технічні, арифметичні та логічні помилки часто можуть бути виявлені лише під час складання звітності за наступний звітний період. На практиці такі неточності стають очевидними лише після проведення внутрішніх звірок, формування нових звітних форм, аналізу динаміки показників та узгодження даних між суміжними періодами.</p> <p>У перші п'ять днів після подання звіту виявити такі помилки об'єктивно неможливо, оскільки їх прояв пов'язаний саме з подальшим аналізом та накопиченням інформації.</p> <p>У зв'язку з цим Товариство пропонує вилучити строкове обмеження, залишивши можливість коригувати дані у разі встановлення технічних або механічних помилок. Такий підхід забезпечить достовірність та коректність регуляторної звітності, а також дозволить уникати накопичення неточностей у наступних звітних періодах.</p>

З повагою,

Директор

Р.М. Гамениця



Товариство з обмеженою відповідальністю
«ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»

10003, Житомирська область, місто Житомир, майдан Перемоги, 10
телефон/факс: +380 (412) 40-21-09, e-mail: kanc@ztoek.com.ua
IBAN: UA753116470000026002300392990
код ЄДРПОУ 42095943

09.12.2025 № 2112-08
на № _____ від _____

Голові НКРЕКП
Юрію ВЛАСЕНКУ

Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП

Шановний Юрію Миколайовичу!

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), яке проводилося у формі відкритого слухання, 25 листопада 2025 року, схвалено проект рішення, що має ознаки регуляторного акту, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» (далі – проект Постанови). Зазначений проект Постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Проект Постанови розроблено з метою удосконалення форм звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» та інструкцій щодо їх заповнення, якими зокрема уточнено порядок здійснення коригувань та порядок відображення доходів та витрат.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (надалі – Товариство) надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

З повагою,
Директор

Андрій ГУЦАЛО

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Внесення змін до постанови НКРЕКП від 28.02.2019 № 282		
Інструкція щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»		
2. Порядок та термін надання інформації		
<p>2.11. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p> <p>за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;</p> <p>....</p>	<p>2.11. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p> <p>за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;</p> <p>....</p>	<p>Вважаємо дискримінаційним зменшення періоду можливості виправлення помилок і пропонуємо виключити обмеження терміну до 5 робочих днів для подання коригуючої форми звітності.</p>
3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 3 (квартальна)		
<p>14) у рядку 70 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток);</p>	<p>14) у рядку 70 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається приріст сальдо (збільшення (+) або зменшення (-)) заборгованості по резерву відпусток та інших забезпечень (в т.ч. відрахування на соціальні заходи), пов'язаних з оплатою праці відповідно до законодавства.</p>	<p>У рядку 70 необхідно відобразити збільшення або зменшення сальдо заборгованості по резерву відпусток та інших забезпечень (в т.ч. відрахування на соціальні заходи), пов'язаних з оплатою праці відповідно до законодавства.</p>
<p>24) у рядку 120 «Коригування доходу» зазначається сума коригувань вартості поставленої електричної енергії, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».</p> <p>Значення графи 2 дорівнює сумі значень графи 19 та 23 рядка 005 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна).</p> <p>Значення графи 3 дорівнює сумі значень графи 19 та 23 рядка 060 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна);</p> <p>У разі здійснення коригувань в межах звітного кварталу, дані відображаються в графі «Коригування минулих періодів звітного року» додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна) (наприклад коригування у березні за лютий буде відображатися у графі 20 та 21 додатку 3)</p>	<p>24) у рядку 120 «Коригування доходу» зазначається сума коригувань вартості поставленої електричної енергії, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».</p> <p>Значення графи 2 дорівнює сумі значень графи 25 та 29 рядка 005 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна).</p> <p>Значення графи 3 дорівнює сумі значень графи 25 та 29 рядка 060 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна);</p> <p>У разі здійснення коригувань в межах звітного кварталу, дані відображаються в графі «Коригування минулих періодів звітного року» додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна) (наприклад коригування у березні за лютий буде відображатися у графі 20 та 21 додатку 3)</p>	<p>Привести у відповідність нумерацію граф форми звітності та Інструкції щодо заповнення форми звітності. Розширити пояснення щодо заповнення графи «Коригування минулих періодів звітного року» додатку 3 в частині внесення коригувань в межах поточного кварталу.</p>

<p>3.4. У розділі II «Довідкова інформація» (рядки 210 – 305) зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата штатних працівників, абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо корисного відпуску, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме:</p> <p>у рядку 205 «Середньооблікова кількість штатних працівників»....</p> <p>у рядку 210 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками»....</p> <p>у рядку 215 «Середньомісячна заробітна плата штатних працівників»....</p> <p>у рядку 220 «Кількість споживачів на кінець звітного періоду у т. ч.»....</p> <p>у рядку 225 «Кількість споживачів на кінець звітного періоду у т. ч.»....</p> <p>у рядку 230 «Кількість споживачів на кінець звітного періоду у т. ч.»....</p> <p>у рядку 231 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 232 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 233 «побутовим споживачів у т. ч.»....</p> <p>у рядку 236 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 237 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 240 «побутовим споживачів у т. ч.»....</p> <p>у рядку 241 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 242 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 243 «побутовим споживачів у т. ч.»....</p> <p>у рядку 244 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 245 «побутовим споживачів у т. ч.»....</p> <p>у рядку 246 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 247 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 250 «Корисний відпуск»....</p> <p>у рядку 260 «побутовим споживачам у т. ч.»....</p> <p>у рядку 261 «на непобутові цілі»....</p> <p>у рядку 265 «непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами»....</p> <p>у рядку 270 «іншим непобутовим споживачам»....</p> <p>у рядку 285 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком»....</p> <p>у рядку 280 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком»....</p> <p>у рядку 285 «Балансова вартість активів на початок звітного періоду за податковим обліком»....</p> <p>у рядку 290 «Балансова вартість активів на кінець звітного періоду за податковим обліком»....</p> <p>у рядку 295 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата...</p> <p>у рядку 300 «Амортизація (за податковим обліком)»....</p> <p>у рядку 305 «Податок на прибуток (за податковим обліком)»....</p>	<p>3.4. У розділі II «Довідкова інформація» (рядки 210 – 325) зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата штатних працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо корисного відпуску, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме:</p> <p>у рядку 210 «Середньооблікова кількість штатних працівників»....</p> <p>у рядку 215 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками»....</p> <p>у рядку 220 «Середньомісячна заробітна плата штатних працівників»....</p> <p>у рядку 225 «у т. ч.: по 5 найбільше оплачуваних працівників»....</p> <p>у рядку 230 «Кількість споживачів на кінець звітного періоду у т. ч.»....</p> <p>у рядку 235 «малих непобутових споживачів у т. ч.»....</p> <p>у рядку 236 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 237 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 240 «побутових споживачів у т. ч.»....</p> <p>у рядку 241 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 242 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 245 «непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами у т. ч.»....</p> <p>у рядку 246 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 247 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 250 «інших непобутових споживачів»....</p> <p>у рядку 255 «Корисний відпуск»....</p> <p>у рядку 260 «малим непобутовим споживачам»....</p> <p>у рядку 265 «побутовим споживачам у т. ч.»....</p> <p>у рядку 266 «на непобутові цілі»....</p> <p>у рядку 270 «непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами»....</p> <p>у рядку 275 «іншим непобутовим споживачам»....</p> <p>у рядку 280 «Коригування минулих періодів корисного відпуску, у т.ч.»....</p> <p>у рядку 285 «коригування минулих періодів звітного року»....</p> <p>у рядку 290 «коригування минулих періодів попередніх років»....</p> <p>у рядку 295 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком»....</p> <p>у рядку 300 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком»....</p> <p>у рядку 305 «Балансова вартість активів на початок звітного періоду за податковим обліком»....</p> <p>у рядку 310 «Балансова вартість активів на кінець звітного періоду за</p>	<p>Привести у відповідність нумерацію та назви рядків форми звітності та Інструкції щодо заповнення форми звітності.</p>
---	---	--

	<p>податковим обліком»...</p> <p>у рядку 315 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата...</p> <p>у рядку 320 «Амортизація (за податковим обліком)»...</p> <p>у рядку 325 «Податок на прибуток (за податковим обліком)»...</p>	<p>у рядку 315 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата...</p> <p>у рядку 320 «Амортизація (за податковим обліком)»...</p> <p>у рядку 325 «Податок на прибуток (за податковим обліком)»...</p>	<p>У Додатку 2 зазначати дані щодо середньої кількості працівників, осіб (граф 1), фактичних витрат на оплату праці, тис. грн. (граф 2) та відрахувань на соціальні заходи, тис. грн. (граф 3).</p> <p>Інформація щодо приросту забезпечення резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства відображається у рядку 70 Розділу I.</p> <p>Привести у відповідність нумерацію граф Додатку 3 форми звітності та Інструкції щодо заповнення форми звітності.</p>
<p>3.6. У додатку 2 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначаються дані, що стосуються персоналу, задіяного в діяльності з постачання електричної енергії за відповідний період. У рядках 005 – 065 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 070 – 125 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.</p>	<p>3.6. У додатку 2 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначаються дані, що стосуються персоналу, задіяного в діяльності з постачання електричної енергії за відповідний період. У рядках 005 – 065 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 070 – 125 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.</p>	<p>3.6. У додатку 2 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначаються дані, що стосуються персоналу, задіяного в діяльності з постачання електричної енергії за відповідний період (граф 1, 2 та 3). У рядках 005 – 065 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 070 – 125 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.</p>	<p>У Додатку 2 зазначати дані щодо середньої кількості працівників, осіб (граф 1), фактичних витрат на оплату праці, тис. грн. (граф 2) та відрахувань на соціальні заходи, тис. грн. (граф 3).</p> <p>Інформація щодо приросту забезпечення резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства відображається у рядку 70 Розділу I.</p>
<p>3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:</p> <p>1) у графах 1, 6, 11 та 16 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (граф 16) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 6 та 11);</p> <p>2) у графах 2, 7, 12 та 17 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (граф 17) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 7 та 12);</p> <p>.....</p>	<p>3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:</p> <p>1) у графах 1, 6, 11 та 16 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (граф 16) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 6 та 11);</p> <p>2) у графах 2, 7, 12 та 17 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (граф 17) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 7 та 12);</p> <p>.....</p>	<p>3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:</p> <p>1) у графах 1, 8, 15 та 22 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (граф 22) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 8 та 15);</p> <p>2) у графах 2, 9, 12 та 16 та 23 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (граф 23) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 9 та 16);</p> <p>.....</p>	<p>У Додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:</p> <p>1) у графах 1, 8, 15 та 22 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (граф 22) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 8 та 15);</p> <p>2) у графах 2, 9, 12 та 16 та 23 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (граф 23) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 9 та 16);</p> <p>.....</p>



**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»**

Адреса: 08132, Київська обл., Бучанський р-н, м. Вишневе, вул. Київська, 8–В
UA313226690000026005300586158 АТ «Ощадбанк», МФО 322669
ЄДРПОУ 42094646
тел. 044-2471077, E-mail: kanc@koec.com.ua, koec.com.ua

« 09 » грудня 2025 № 3644

**Національна комісія, що здійснює державне
регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг**

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Щодо надання пропозицій і зауважень до
проекту постанови НКРЕКП*

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (далі – Товариство) опрацювало оприлюднений 26 листопада 2025 року на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996», з метою удосконалення форм звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» та інструкцій щодо їх заповнення, якими зокрема уточнено порядок здійснення коригувань та порядок відображення доходів та витрат. Товариство надає пропозиції і зауваження до нього, що додаються.

Додаток на 5 арк. в 1 прим.

**Директор
ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК»**

Світлана СОХАТЮК

Підг.: Мартинюк О. П.
(098)961-26-11

№42198/1-25 від 10.12.2025

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Інструкція щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартильна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»		
<p>24) у рядку 120 «Коригування доходу» зазначається сума коригувань вартості поставленої електричної енергії, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».</p> <p>Значення графи 2 дорівнює сумі значень графи 19 та 23 рядка 005 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартильна).</p> <p>Значення графи 3 дорівнює сумі значень графи 19 та 23 рядка 060 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартильна);</p>	<p>24) у рядку 120 «Коригування доходу» зазначається сума коригувань вартості поставленої електричної енергії, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди, на підставі:</p> <p>-за результатами вирішення спору, ініційованого учасником ринку;</p> <p>-за результатами виконання попередження, виданого АКО;</p> <p>-прийняття відповідного рішення НКРЕКП;</p> <p>-набрання законної сили відповідного рішення суду.</p> <p>У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».</p> <p>Значення графи 2 дорівнює сумі значень графи 25 та 29 рядка 005 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартильна).</p> <p>Значення графи 3 дорівнює сумі значень графи 25 та 29 рядка 060 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартильна);</p>	<p>Запропоноване <u>вибіркове відображення</u> коригувань пов'язане із обробкою великих масивів даних (особливо по побутових споживачах). Наприклад, при уточненні даних комерційного обліку по одному споживачу з Січня 2021 року по Січень 2026 року Постачальнику потрібно буде відобразити у звіті 60 рядків коригувань. Зведення такої інформації потребуватиме додаткових змін в програмному забезпеченні ПУПів.</p> <p>Також, згідно Правил роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ) та Кодексу комерційного обліку електричної енергії (ККОЕЕ), коригування обсягу спожитої електричної енергії за минулі розрахункові періоди здійснюються оператором системи розподілу (ОСР) як адміністратором даних комерційного обліку.</p> <p>Саме ОСР відповідно до ККОЕЕ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - формує та веде дані комерційного обліку; - здійснює первинні та уточнюючі розрахунки фактичного обсягу спожитої електричної енергії; - передає постачальнику уточнені обсяги у визначеному порядку та форматі; - є єдиним джерелом достовірних даних щодо коригувань обсягів за минулі періоди.

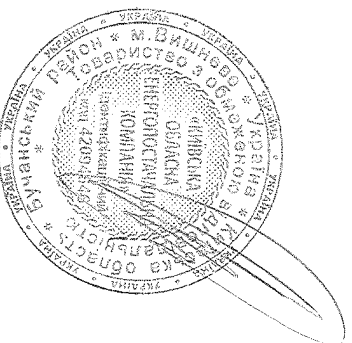
		<p>Згідно з пунктами ККОЕЕ, дані комерційного обліку, у тому числі уточнені (скориговані) обсяги:</p> <ul style="list-style-type: none"> - передаються в електронному вигляді; - у структурованому форматі, визначеному адміністратором комерційного обліку; - формуються відповідно до встановлених форматів файлів даних комерційного обліку ; - уточнені дані подаються в тому самому форматі, що й первинні. <p>ПУП отримує від ОСР дані виключно у стандартизованому електронному форматі <u>без зазначення причин коригувань</u>.</p> <p>Додані підстави в Інструкцію згідно запропонованих варіантів НКРЕКП, які відображені в Додатку 4 до форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна).</p>
	<p>3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:</p>	<p>3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:</p>
<p>3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:</p>	<p>1) у графах 1, 6, 11 та 16 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графи 1, 6 та 11);</p>	<p>1) у графах 1, 8, 15 та 22 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 22) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 8 та 15);</p>

<p>2) у графах 2, 7, 12 та 17 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 17) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 7 та 12);</p>	<p>2) у графах 2, 9, 16 та 23 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 23) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 9 та 16);</p>	
<p>3) у графах 3 – 5, 8 – 10 та 13 – 15 «Кількість абонентів» відображається інформація щодо кількості споживачів на кінець місяця звітного кварталу у розрізі відповідних груп та класів споживачів;</p>	<p>3) у графах 3 – 5, 10 – 12 та 17 – 19 «Кількість абонентів» відображається інформація щодо кількості споживачів на кінець місяця звітного кварталу у розрізі відповідних груп та класів споживачів;</p>	
<p>4) у графах 18 та 19 «Коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;</p>	<p>4) у графах 28 та 29 «Коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди звітного року, згідно отриманих деталізованих даних від операторів систем розподілу. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;</p>	
<p>5) у графах 20 та 21 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягу та вартості поставленої електричної енергії нарастачим підсумком з початку року. Річні показники граfi 20 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 16 та 18 форми</p>	<p>5) у графах 26 та 27 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягу та вартості поставленої електричної енергії нарастачим підсумком з початку року. Річні показники граfi 26 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 22 та 24 форми звітності № 3 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.</p>	

звітності № 3 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік. Річні показники графи 21 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 17 та 19 форми звітності № 3 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.	Річні показники графи 27 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 23 та 25 форми звітності № 3 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.	
6) у графах 22 та 23 «Коригування минулих періодів» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;	6) у графах 28 та 29 «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди попередніх років, згідно отриманих деталізованих даних від операторів систем розподілу. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;	
7) у 1 групі відображається інформація щодо постачання електричної енергії побутовим споживачам у розрізі класів споживачів;		
8) у 2 групі відображається інформація щодо постачання електричної енергії побутовим споживачам та непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами.		
3.8. У додатку 4 «Інформація про здійснені коригування минулих періодів» зазначається інформація щодо здійснених	3.8. У додатку 4 «Інформація про здійснені коригування минулих періодів» зазначається інформація щодо здійснених протягом звітного періоду коригувань минулих періодів. Стосується споживачів, коригування по яким	Загальна кількість коригувань (особливо по побутовим споживачам) дуже значна. Зведення такої інформації потребуватиме додаткових змін в програмному забезпеченні ПУПів. Також, згідно Правил роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ) та Кодексу

протягом звітного періоду коригувань минулих періодів.	проведене за однією з перелічених підстав: -за результатами вирішення спору, ініційованого учасником ринку; -за результатами виконання попередження, виданого АКО; -прийняття відповідного рішення НКРЕКП; -набрання законної сили відповідного рішення суду. В додатку відображаються дані отримані від операторів систем розподілу. Дані від операторів системи розподілу мають містити інформацію щодо категорії споживачів, причини коригування, період проведення коригування та величин коригування (обсяг та вартість).	комерційного обліку електричної енергії (ККОЕЕ), коригування обсягу спожитої електричної енергії за минулі розрахункові періоди здійснюються оператором системи розподілу (ОСР) як адміністратором даних комерційного обліку. Саме ОСР відповідно до ККОЕЕ: - формує та веде дані комерційного обліку; - здійснює первинні та уточнюючі розрахунки фактичного обсягу спожитої електричної енергії; - передає постачальнику уточнені обсяги у визначеному порядку та форматі; - є єдиним джерелом достовірних даних щодо коригувань обсягів за минулі періоди. Згідно з пунктами ККОЕЕ, дані комерційного обліку, у тому числі уточнені (скориговані) обсяги: - передаються в електронному вигляді; - у структурованому форматі, визначеному адміністратором комерційного обліку; - формуються відповідно до встановлених форматів файлів даних комерційного обліку; - уточнені дані подаються в тому самому форматі, що й первинні. ПУП отримує від ОСР дані виключно у стандартизованому електронному форматі без зазначення причин коригувань.
---	---	---

Директор



Світлана СОХАТЮК



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА
КОМПАНІЯ»

Адреса: вул. Велика Перспективна, 78,
м. Кропивницький, Кіровоградська обл., 25006
Код: 42132581
тел.: +380 (522) 358-225
E-mail: kresc@kresc.com.ua
Сайт: kresc.com.ua

№ 3435/04 від 09.12.2025 р.

**Національній комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних
послуг**

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП*

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), яке проводилося у формі відкритого слухання, 25 листопада 2025 року, схвалено проект рішення, що має ознаки регуляторного акту, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» (далі – проект Постанови). Зазначений проект Постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Проект Постанови розроблено з метою удосконалення форм звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартирна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартирна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартирна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 1-НКРЕКП-дохід (квартирна) «Звіт про обсяг чистого доходу» та інструкцій щодо їх заповнення, якими зокрема уточнено порядок здійснення коригувань та порядок відображення доходів та витрат.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" ТОВ "КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ" (далі – Товариство) надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

Директор

Олег ВАЛЕНТИЙ

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
	Внесення змін до постанови НКРЕКП від 28.02.2019 № 282	
	Інструкція щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»	
	<p>2. Порядок та термін надання інформації</p> <p>2.11. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p> <p>за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;</p> <p>....</p>	<p>Вважаємо дискримінаційним зменшення періоду можливості виправлення помилок і пропонуємо виключити обмеження терміну до 5 робочих днів для подання коригуючої форми звітності.</p>
	<p>3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 3 (квартальна)</p>	
<p>14) у рядку 70 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток);</p>	<p>14) у рядку 70 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається приріст сальдо (збільшення (+) або зменшення (-)) заборгованості по резерву відпусток та інших забезпечень (в т.ч. відрахування на соціальні заходи), пов'язаних з оплатою праці відповідно до законодавства.</p>	<p>У рядку 70 необхідно відобразити збільшення або зменшення сальдо заборгованості по резерву відпусток та інших забезпечень (в т.ч. відрахування на соціальні заходи), пов'язаних з оплатою праці відповідно до законодавства.</p>
<p>24) у рядку 120 «Коригування доходу» зазначається сума коригувань вартості поставленої електричної енергії, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».</p> <p>Значення граfi 2 дорівнює сумі значень граfi 19 та 23 рядка 005 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна).</p> <p>Значення граfi 3 дорівнює сумі значень граfi 19 та 23 рядка 060 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна);</p> <p>У разі здійснення коригувань в межах звітного кварталу, дані відображаються в граfi «Коригування минулих періодів звітного року» додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна) (наприклад коригування у березні за лютий буде відображатися у граfi 20 та 21 додатку 3)</p>	<p>24) у рядку 120 «Коригування доходу» зазначається сума коригувань вартості поставленої електричної енергії, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».</p> <p>Значення граfi 2 дорівнює сумі значень граfi 25 та 29 рядка 005 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна).</p> <p>Значення граfi 3 дорівнює сумі значень граfi 25 та 29 рядка 060 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна);</p> <p>У разі здійснення коригувань в межах звітного кварталу, дані відображаються в граfi «Коригування минулих періодів звітного року» додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна) (наприклад коригування у березні за лютий буде відображатися у граfi 20 та 21 додатку 3)</p>	<p>Привести у відповідність нумерацію граф форми звітності та Інструкції щодо заповнення форми звітності. Розширити пояснення щодо заповнення граfi «Коригування минулих періодів звітного року» додатку 3 в частині внесення коригувань в межах поточного кварталу.</p>

<p>3.4. У розділі II «Довідкова інформація» (рядки 210 – 305) зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата штатних працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо корисного відпуску, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме:</p> <p>у рядку 205 «Середньооблікова кількість штатних працівників»....</p> <p>у рядку 210 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками»....</p> <p>у рядку 215 «Середньомісячна заробітна плата штатних працівників»....</p> <p>у рядку 220 «у т. ч.: по 5 найбільше оплачуваних працівників»....</p> <p>у рядку 225 «Кількість споживачів на кінець звітного періоду у т. ч.»...</p> <p>у рядку 230 «малих непобутових споживачів у т. ч.»....</p> <p>у рядку 231 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 232 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 235 «побутових споживачів у т. ч.»...</p> <p>у рядку 236 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 237 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 240 «непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами у т. ч.»....</p> <p>у рядку 241 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 242 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 245 «інших непобутових споживачів»....</p> <p>у рядку 250 «Корисний відпуск»....</p> <p>у рядку 260 «побутовим споживачам у т. ч.»....</p> <p>у рядку 261 «на непобутові цілі»....</p> <p>у рядку 265 «непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами»....</p> <p>у рядку 270 «іншим непобутовим споживачам»....</p> <p>у рядку 285 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком»....</p> <p>у рядку 280 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком»....</p> <p>у рядку 285 «Балансова вартість активів на початок звітного періоду за податковим обліком»....</p> <p>у рядку 290 «Балансова вартість активів на кінець звітного періоду за податковим обліком»....</p> <p>у рядку 295 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата....</p> <p>у рядку 300 «Амортизація (за податковим обліком)»....</p> <p>у рядку 305 «Податок на прибуток (за податковим обліком)»....</p>	<p>3.4. У розділі II «Довідкова інформація» (рядки 210 – 325) зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата штатних працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо корисного відпуску, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме:</p> <p>у рядку 210 «Середньооблікова кількість штатних працівників»....</p> <p>у рядку 215 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками»....</p> <p>у рядку 220 «Середньомісячна заробітна плата штатних працівників»....</p> <p>у рядку 225 «у т. ч.: по 5 найбільше оплачуваних працівників»....</p> <p>у рядку 230 «Кількість споживачів на кінець звітного періоду у т. ч.»...</p> <p>у рядку 235 «малих непобутових споживачів у т. ч.»....</p> <p>у рядку 236 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 237 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 240 «побутових споживачів у т. ч.»....</p> <p>у рядку 241 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 242 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 245 «непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами у т. ч.»....</p> <p>у рядку 246 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 247 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 250 «інших непобутових споживачів»....</p> <p>у рядку 255 «Корисний відпуск»....</p> <p>у рядку 260 «малим непобутовим споживачам»....</p> <p>у рядку 265 «побутовим споживачам у т. ч.»....</p> <p>у рядку 266 «на непобутові цілі»....</p> <p>у рядку 270 «непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами»....</p> <p>у рядку 275 «іншим непобутовим споживачам»....</p> <p>у рядку 280 «Коригування минулих періодів корисного відпуску, у т. ч.»....</p> <p>у рядку 285 «коригування минулих періодів звітного року»...</p> <p>у рядку 290 «коригування минулих періодів попередніх років»...</p> <p>у рядку 295 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком»....</p> <p>у рядку 300 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком»....</p> <p>у рядку 305 «Балансова вартість активів на початок звітного періоду за податковим обліком»....</p>	<p>Привести у відповідність нумерацію та назви рядків форми звітності та Інструкції щодо заповнення форми звітності.</p>
--	--	--

	<p>у рядку 310 «Балансова вартість активів на кінець звітного періоду за податковим обліком»...</p> <p>у рядку 315 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата...</p> <p>у рядку 320 «Амортизація (за податковим обліком)»...</p> <p>у рядку 325 «Податок на прибуток (за податковим обліком)»...</p>	<p>у рядку 310 «Балансова вартість активів на кінець звітного періоду за податковим обліком»...</p> <p>у рядку 315 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата...</p> <p>у рядку 320 «Амортизація (за податковим обліком)»...</p> <p>у рядку 325 «Податок на прибуток (за податковим обліком)»...</p>	
<p>3.6. У додатку 2 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначаються дані, що стосуються персоналу, задіяного в діяльності з постачання електричної енергії за відповідний період. У рядках 005 – 065 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 070 – 125 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.</p>	<p>3.6. У додатку 2 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначаються дані, що стосуються персоналу, задіяного в діяльності з постачання електричної енергії за відповідний період (графі 1, 2 та 3). У рядках 005 – 065 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 070 – 125 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.</p>	<p>У Додатку 2 зазначати дані щодо середньої кількості працівників, осіб (графі 1), фактичних витрат на оплату праці, тис. грн. (графі 2) та відрахувань на соціальні заходи, тис. грн. (графі 3). Інформація щодо приросту забезпечення резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства відображається у рядку 70 Розділу I.</p>	<p>У Додатку 2 зазначати дані щодо середньої кількості працівників, осіб (графі 1), фактичних витрат на оплату праці, тис. грн. (графі 2) та відрахувань на соціальні заходи, тис. грн. (графі 3). Інформація щодо приросту забезпечення резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства відображається у рядку 70 Розділу I.</p>
<p>3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:</p> <p>1) у графах 1, 6, 11 та 16 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графі 16) та у розрізі місяців звітного кварталу (графі 1, 6 та 11);</p> <p>2) у графах 2, 7, 12 та 17 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графі 17) та у розрізі місяців звітного кварталу (графі 2, 7 та 12);</p> <p>.....</p>	<p>3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:</p> <p>1) у графах 1, 6, 11 та 16 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графі 16) та у розрізі місяців звітного кварталу (графі 1, 6 та 11);</p> <p>2) у графах 2, 7, 12 та 17 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графі 17) та у розрізі місяців звітного кварталу (графі 2, 7 та 12);</p> <p>.....</p>	<p>3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:</p> <p>1) у графах 1, 8, 15 та 22 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графі 22) та у розрізі місяців звітного кварталу (графі 1, 8 та 15);</p> <p>2) у графах 2, 9, 12 та 16 та 23 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графі 23) та у розрізі місяців звітного кварталу (графі 2, 9 та 16);</p> <p>.....</p>	<p>Привести у відповідність нумерацію граф Додатку 3 форми звітності та Інструкції щодо заповнення форми звітності.</p>



**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА
ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА
КОМПАНІЯ»**

Адреса: вул. Князя Володимира, 71-Б, м. Рівне, Рівненська обл., 33013
Р/рахунок UA873333680000026003300049867, Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 42101003
тел.: +380 (362) 694-469, факс: +380 (362) 694-469, E-mail: info@ez.rv.ua

«09» грудня 2025р. № 15 / 3657

На № _____ від « _____ » _____ 20 ____

**Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних
послуг
Власенку Ю.М.**

***Щодо надання зауважень та пропозицій
до проєкту рішення НКРЕКП***

Шановний Юрію Миколайовичу!

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), яке проводилося у формі відкритого слухання, 25 листопада 2025 року, схвалено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акту, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» (далі – проєкт Постанови). Зазначений проєкт Постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Проєкт Постанови розроблено з метою удосконалення форм звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» та інструкцій щодо їх заповнення, якими зокрема уточнено порядок здійснення коригувань та порядок відображення доходів та витрат.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ" (далі – ТОВ «РОЕК», Товариство) надає зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

З повагою, Директор

Сергій БЕЗСМЕРТНИЙ

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Внесення змін до постанови НКРЕКП від 28.02.2019 № 282		
Інструкція щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»		
2. Порядок та термін надання інформації		
2.11. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не допускається крім наступних випадків: у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності; за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;	2.11. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не допускається крім наступних випадків: у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності; за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;	Вважаємо дискримінаційним зменшення періоду можливості виправлення помилок і пропонуємо виключити обмеження терміну до 5 робочих днів для подання коригуючої форми звітності.
3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 3 (квартальна)		
14) у рядку 70 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток);	14) у рядку 70 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається приріст сальдо (збільшення (+) або зменшення (-)) заборгованості по резерву відпусток та інших забезпечень (в т.ч. відрахування на соціальні заходи), пов'язаних з оплатою праці відповідно до законодавства.	У рядку 70 необхідно відобразити збільшення або зменшення сальдо заборгованості по резерву відпусток та інших забезпечень (в т.ч. відрахування на соціальні заходи), пов'язаних з оплатою праці відповідно до законодавства.
24) у рядку 120 «Коригування доходу» зазначається сума коригувань вартості поставленої електричної енергії, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-». Значення граfi 2 дорівнює сумі значень граfi 19 та 23 рядка 005 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна). Значення граfi 3 дорівнює сумі значень граfi 19 та 23 рядка 060 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна);	24) у рядку 120 «Коригування доходу» зазначається сума коригувань вартості поставленої електричної енергії, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-». Значення граfi 2 дорівнює сумі значень граfi 25 та 29 рядка 005 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна). Значення граfi 3 дорівнює сумі значень граfi 25 та 29 рядка 060 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна); У разі здійснення коригувань в межах звітного кварталу, дані відображаються в граfi «Коригування минулих періодів звітного року» додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна) (наприклад коригування у	Привести у відповідність нумерацію граф форми звітності та Інструкції щодо заповнення форми звітності. Розширити пояснення щодо заповнення граfi «Коригування минулих періодів звітного року» додатку 3 в частині внесення коригувань в межах поточного кварталу.

	березні за лютий буде відображатися у графі 20 та 21 додатку 3)	
<p>3.4. У розділі II «Довідкова інформація» (рядки 210 – 305) зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата штатних працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо корисного відпуску, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме:</p> <p>у рядку 205 «Середньооблікова кількість штатних працівників»....</p> <p>у рядку 210 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками».....</p> <p>у рядку 215 «Середньомісячна заробітна плата штатних працівників»...</p> <p>у рядку 220 «у т. ч.: по 5 найбільше оплачуваних працівниках»....</p> <p>у рядку 225 «Кількість споживачів на кінець звітного періоду у т. ч.:»...</p> <p>у рядку 230 «малих побутових споживачів у т. ч.:»....</p> <p>у рядку 231 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 232 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 235 «побутових споживачів у т. ч.:»...</p> <p>у рядку 236 «на підконтрольній території»...</p> <p>у рядку 237 «на тимчасово окупованій території»...</p> <p>у рядку 240 «непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами у т. ч.:»....</p> <p>у рядку 241 «на підконтрольній території»...</p> <p>у рядку 242 «на тимчасово окупованій території»...</p> <p>у рядку 245 «інших побутових споживачів»...</p> <p>у рядку 250 «Корисний відпуск»...</p> <p>у рядку 260 «побутовим споживачам у т. ч.:»...</p> <p>у рядку 261 «на непобутові цілі»...</p> <p>у рядку 265 «непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами»...</p> <p>у рядку 270 «іншим побутовим споживачам»...</p> <p>у рядку 285 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком»...</p> <p>у рядку 280 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком»...</p> <p>у рядку 285 «Балансова вартість активів на початок звітного періоду за податковим обліком»...</p> <p>у рядку 290 «Балансова вартість активів на кінець звітного періоду за податковим обліком»...</p>	<p>3.4. У розділі II «Довідкова інформація» (рядки 210 – 325) зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата штатних працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо корисного відпуску, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме:</p> <p>у рядку 210 «Середньооблікова кількість штатних працівників»....</p> <p>у рядку 215 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками».....</p> <p>у рядку 220 «Середньомісячна заробітна плата штатних працівників»...</p> <p>у рядку 225 «у т. ч.: по 5 найбільше оплачуваних працівниках»....</p> <p>у рядку 230 «Кількість споживачів на кінець звітного періоду у т. ч.:»...</p> <p>у рядку 235 «малих побутових споживачів у т. ч.:»....</p> <p>у рядку 236 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 237 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 240 «побутових споживачів у т. ч.:»...</p> <p>у рядку 241 «на підконтрольній території»...</p> <p>у рядку 242 «на тимчасово окупованій території»...</p> <p>у рядку 245 «непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами у т. ч.:»....</p> <p>у рядку 246 «на підконтрольній території»...</p> <p>у рядку 247 «на тимчасово окупованій території»...</p> <p>у рядку 250 «інших побутових споживачів»...</p> <p>у рядку 255 «Корисний відпуск»...</p> <p>у рядку 260 «малим побутовим споживачам»...</p> <p>у рядку 265 «побутовим споживачам у т. ч.:»...</p> <p>у рядку 266 «на непобутові цілі»...</p> <p>у рядку 270 «непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами»...</p> <p>у рядку 275 «іншим побутовим споживачам»...</p> <p>у рядку 280 «Коригування минулих періодів корисного відпуску, у т.ч.»....</p> <p>у рядку 285 «коригування минулих періодів звітного року»...</p> <p>у рядку 290 «коригування минулих періодів попередніх років»...</p> <p>у рядку 295 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком»...</p>	Привести у відповідність нумерацію та назви рядків форми звітності та Інструкції щодо заповнення форми звітності.

<p>у рядку 295 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата...</p> <p>у рядку 300 «Амортизація (за податковим обліком)»...</p> <p>у рядку 305 «Податок на прибуток (за податковим обліком)»...</p>	<p>у рядку 300 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком»...</p> <p>у рядку 305 «Балансова вартість активів на початок звітного періоду за податковим обліком»...</p> <p>у рядку 310 «Балансова вартість активів на кінець звітного періоду за податковим обліком»...</p> <p>у рядку 315 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата...</p> <p>у рядку 320 «Амортизація (за податковим обліком)»...</p> <p>у рядку 325 «Податок на прибуток (за податковим обліком)»...</p>	
<p>3.6. У додатку 2 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначаються дані, що стосуються персоналу, задіяного в діяльності з постачання електричної енергії за відповідний період. У рядках 005 – 065 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 070 – 125 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.</p>	<p>3.6. У додатку 2 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначаються дані, що стосуються персоналу, задіяного в діяльності з постачання електричної енергії за відповідний період (графа 1, 2 та 3) . У рядках 005 – 065 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 070 – 125 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.</p>	<p>У Додатку 2 зазначати дані щодо середньої кількості працівників, осіб (графа 1), фактичних витрат на оплату праці, тис. грн. (графа 2) та відрахувань на соціальні заходи, тис. грн. (графа 3).</p> <p>Інформація щодо приросту забезпечення резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства відображається у рядку 70 Розділу I.</p>
<p>3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:</p> <p>1) у графах 1, 6, 11 та 16 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 16) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 6 та 11);</p> <p>2) у графах 2, 7, 12 та 17 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 17) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 7 та 12);</p> <p>.....</p>	<p>3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:</p> <p>1) у графах 1, 8, 15 та 22 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 22) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 8 та 15);</p> <p>2) у графах 2, 9, 16 та 23 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 23) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 9 та 16);</p> <p>.....</p>	<p>Привести у відповідність нумерацію граф Додатку 3 форми звітності та Інструкції щодо заповнення форми звітності.</p>

Директор ТОВ «РОЕК»

Сергій БЕЗСМЕРТНИЙ



**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ХЕРСОНЬСКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»**

Адреса: вул. Перекопська, 178, м. Херсон, Херсонська обл., 73028
Р/рахунок UA803524570000026032300529885, Філія-ХОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 42117825
тел.: +38 (067) 649-76-54, тел.: +38 (063) 271-69-87, тел.: +38 (095) 285-24-91, E-mail: info@khoeck.ks.ua

«09» грудня 2025 №001/002519

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

03057, м. Київ, вул. Сим'ї Бродських, 19

***щодо надання зауважень та пропозицій
до проєкту рішення НКРЕКП***

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), яке проводилося у формі відкритого слухання, 25 листопада 2025 року, схвалено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акту, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» (далі – проєкт Постанови). Зазначений проєкт Постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Проєкт Постанови розроблено з метою удосконалення форм звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» та інструкцій щодо їх заповнення, якими зокрема уточнено порядок здійснення коригувань та порядок відображення доходів та витрат.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг "ТОВ "ХЕРСОНЬСКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ" (далі – ТОВ «ХОЕК», Товариство) надає зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

Директор ТОВ «ХОЕК»

Світлана МАКАРЕНКО

Віолетта КРИЧУНЯК
(050)989-24-10

№42221/1-25 від 10.12.2025

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Внесення змін до постанови НКРЕКП від 28.02.2019 № 282		
Інструкція щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»		
2. Порядок та термін надання інформації		
<p>2.11. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p> <p>за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;</p> <p>....</p>	<p>2.11. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p> <p>за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;</p> <p>....</p>	<p>Вважаємо дискримінаційним зменшення періоду можливості виправлення помилок і пропонуємо виключити обмеження терміну до 5 робочих днів для подання коригуючої форми звітності.</p>
3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 3 (квартальна)		
<p>14) у рядку 70 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток);</p>	<p>14) у рядку 70 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається приріст сальдо (збільшення (+) або зменшення (-)) заборгованості по резерву відпусток та інших забезпечень (в т.ч. відрахування на соціальні заходи), пов'язаних з оплатою праці відповідно до законодавства.</p>	<p>У рядку 70 необхідно відобразити збільшення або зменшення сальдо заборгованості по резерву відпусток та інших забезпечень (в т.ч. відрахування на соціальні заходи), пов'язаних з оплатою праці відповідно до законодавства.</p>
<p>24) у рядку 120 «Коригування доходу» зазначається сума коригувань вартості поставленої електричної енергії, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».</p> <p>Значення граfi 2 дорівнює сумі значень граfi 19 та 23 рядка 005 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна).</p> <p>Значення граfi 3 дорівнює сумі значень граfi 19 та 23 рядка 060 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна);</p>	<p>24) у рядку 120 «Коригування доходу» зазначається сума коригувань вартості поставленої електричної енергії, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».</p> <p>Значення граfi 2 дорівнює сумі значень граfi 25 та 29 рядка 005 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна).</p> <p>Значення граfi 3 дорівнює сумі значень граfi 25 та 29 рядка 060 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна);</p> <p>У разі здійснення коригувань в межах звітного кварталу, дані відображаються в граfi «Коригування минулих періодів звітного року» додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна) (наприклад коригування у березні за лютий буде відображатися у граfi 20 та 21 додатку 3)</p>	<p>Привести у відповідність нумерацію граф форми звітності та Інструкції щодо заповнення форми звітності. Розширити пояснення щодо заповнення граfi «Коригування минулих періодів звітного року» додатку 3 в частині внесення коригувань в межах поточного кварталу.</p>
<p>3.4. У розділі II «Довідкова інформація» (рядки 210 – 305) зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата штатних працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо корисного відпуску, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме:</p>	<p>3.4. У розділі II «Довідкова інформація» (рядки 210 – 325) зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата штатних працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо корисного відпуску, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме:</p>	<p>Привести у відповідність нумерацію та назви рядків форми звітності та Інструкції щодо заповнення форми звітності.</p>

<p>у рядку 205 «Середньооблікова кількість штатних працівників»....</p> <p>у рядку 210 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками»....</p> <p>у рядку 215 «Середньомісячна заробітна плата штатних працівників»...</p> <p>у рядку 220 «у т. ч.: по 5 найбільше оплачуваних працівниках»...</p> <p>у рядку 225 «Кількість споживачів на кінець звітного періоду у т. ч.»...</p> <p>у рядку 230 «малих побутових споживачів у т. ч.»....</p> <p>у рядку 231 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 232 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 235 «побутових споживачів у т. ч.»...</p> <p>у рядку 236 «на підконтрольній території»...</p> <p>у рядку 237 «на тимчасово окупованій території»...</p> <p>у рядку 240 «непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами у т. ч.»....</p> <p>у рядку 241 «на підконтрольній території»...</p> <p>у рядку 242 «на тимчасово окупованій території»...</p> <p>у рядку 245 «інших побутових споживачів»...</p> <p>у рядку 250 «Корисний відпуск»...</p> <p>у рядку 260 «побутовим споживачам у т. ч.»...</p> <p>у рядку 261 «на побутові цілі»...</p> <p>у рядку 265 «непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами»...</p> <p>у рядку 270 «іншим побутовим споживачам»...</p> <p>у рядку 285 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком»...</p> <p>у рядку 280 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком»...</p> <p>у рядку 285 «Балансова вартість активів на початок звітного періоду за податковим обліком»...</p> <p>у рядку 290 «Балансова вартість активів на кінець звітного періоду за податковим обліком»...</p> <p>у рядку 295 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата...</p> <p>у рядку 300 «Амортизація (за податковим обліком)»...</p> <p>у рядку 305 «Податок на прибуток (за податковим обліком)»...</p>	<p>у рядку 210 «Середньооблікова кількість штатних працівників»....</p> <p>у рядку 215 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками»....</p> <p>у рядку 220 «Середньомісячна заробітна плата штатних працівників»...</p> <p>у рядку 225 «у т. ч.: по 5 найбільше оплачуваних працівниках»....</p> <p>у рядку 230 «Кількість споживачів на кінець звітного періоду у т. ч.»...</p> <p>у рядку 235 «малих побутових споживачів у т. ч.»....</p> <p>у рядку 236 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 237 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 240 «побутових споживачів у т. ч.»...</p> <p>у рядку 241 «на підконтрольній території»...</p> <p>у рядку 242 «на тимчасово окупованій території»...</p> <p>у рядку 245 «непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами у т. ч.»....</p> <p>у рядку 246 «на підконтрольній території»...</p> <p>у рядку 247 «на тимчасово окупованій території»...</p> <p>у рядку 250 «інших побутових споживачів»...</p> <p>у рядку 255 «Корисний відпуск»...</p> <p>у рядку 260 «малим побутовим споживачам»...</p> <p>у рядку 265 «побутовим споживачам у т. ч.»...</p> <p>у рядку 266 «на побутові цілі»...</p> <p>у рядку 270 «непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами»...</p> <p>у рядку 275 «іншим побутовим споживачам»...</p> <p>у рядку 280 «Коригування минулих періодів корисного відпуску, у т.ч.»....</p> <p>у рядку 285 «коригування минулих періодів звітного року»...</p> <p>у рядку 290 «коригування минулих періодів попередніх років»...</p> <p>у рядку 295 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком»...</p> <p>у рядку 300 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком»...</p> <p>у рядку 305 «Балансова вартість активів на початок звітного періоду за податковим обліком»...</p> <p>у рядку 310 «Балансова вартість активів на кінець звітного періоду за податковим обліком»...</p> <p>у рядку 315 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата...</p> <p>у рядку 320 «Амортизація (за податковим обліком)»...</p> <p>у рядку 325 «Податок на прибуток (за податковим обліком)»...</p>	
---	---	--

<p>3.6. У додатку 2 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначаються дані, що стосуються персоналу, задіяного в діяльності з постачання електричної енергії за відповідний період. У рядках 005 – 065 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 070 – 125 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.</p>	<p>3.6. У додатку 2 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначаються дані, що стосуються персоналу, задіяного в діяльності з постачання електричної енергії за відповідний період (графа 1, 2 та 3) . У рядках 005 – 065 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 070 – 125 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.</p>	<p>У Додатку 2 зазначати дані щодо середньої кількості працівників, осіб (графа 1), фактичних витрат на оплату праці, тис. грн. (графа 2) та відрахувань на соціальні заходи, тис. грн. (графа 3). Інформація щодо приросту забезпечення резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства відображається у рядку 70 Розділу I.</p>
<p>3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:</p> <p>1) у графах 1, 6, 11 та 16 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 16) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 6 та 11);</p> <p>2) у графах 2, 7, 12 та 17 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 17) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 7 та 12);</p>	<p>3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:</p> <p>1) у графах 1, 8, 15 та 22 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 22) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 8 та 15);</p> <p>2) у графах 2, 9, 12 та 16 та 23 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 23) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 9 та 16);</p>	<p>Привести у відповідність нумерацію граф Додатку 3 форми звітності та Інструкції щодо заповнення форми звітності.</p>
<p>3.8. У додатку 4 «Інформація про здійснені коригування минулих періодів» зазначається інформація:</p> <p>1) у графі 1 «Причина коригування» у переліку 2 причини; 2) у графі 2 «Підстава коригування» у переліку 4 підстави.</p>	<p>3.8. У додатку 4 «Інформація про здійснені коригування минулих періодів» зазначається інформація:</p> <p>1) у графі 1 «Причина коригування» додати нову причину «дані отримані від ОСР»; 2) у графі 2 «Підстава коригування» додати нову підставу «фактичні обсяги, визначені та передані ОСР».</p>	<p>ОСР при передачі обсягів коригування електричної енергії за попередні періоди не зазначає причини та підстави проведених коригувань. У постачальника в свою чергу відсутня така інформація.</p>



**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА
ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА
КОМПАНІЯ»**

Адреса: вул. Пауля Целана, 6, м. Чернівці, Чернівецька обл., 58001
Р/рахунок UA293004650000026005300722714
АТ «Ощадний банк України» м. Київ, МФО 300465, ЄДРПОУ 42102122
тел. (0372) 583-385
e-mail: info@ek.cv.ua, веб-сайт: www.ek.cv.ua

№ 11.1/3214 від 29.12.2025 р.

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

03057, м. Київ, вул. Сим'ї Бродських, 19

**Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП**

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), яке проводилося у формі відкритого слухання, 25 листопада 2025 року, схвалено проект рішення, що має ознаки регуляторного акту, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» (далі – проект Постанови). Зазначений проект Постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Проект Постанови розроблено з метою удосконалення форм звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності», № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу» та інструкцій щодо їх заповнення, якими зокрема уточнено порядок здійснення коригувань та порядок відображення доходів та витрат.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" ТОВ "ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ" (далі – ТОВ «ЧОЕК», Товариство) надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

Директор ТОВ «ЧОЕК

Ірина БОБЗА

Вик.: Христина ШПИНТЮК
(0372)583-385

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Внесення змін до постанови НКРЕКП від 28.02.2019 № 282		
Інструкція щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»		
2. Порядок та термін надання інформації		
<p>2.11. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p> <p>за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;</p> <p>....</p>	<p>2.11. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p> <p>за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;</p> <p>....</p>	<p>Вважаємо дискримінаційним зменшення періоду можливості виправлення помилок і пропонуємо виключити обмеження терміну до 5 робочих днів для подання коригуючої форми звітності.</p>
3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 3 (квартальна)		
<p>14) у рядку 70 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток);</p>	<p>14) у рядку 70 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається приріст сальдо (збільшення (+) або зменшення (-)) заборгованості по резерву відпусток та інших забезпечень (в т.ч. відрахування на соціальні заходи), пов'язаних з оплатою праці відповідно до законодавства.</p>	<p>У рядку 70 необхідно відобразити збільшення або зменшення сальдо заборгованості по резерву відпусток та інших забезпечень (в т.ч. відрахування на соціальні заходи), пов'язаних з оплатою праці відповідно до законодавства.</p>
<p>24) у рядку 120 «Коригування доходу» зазначається сума коригувань вартості поставленої електричної енергії, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».</p> <p>Значення граfi 2 дорівнює сумі значень граfi 19 та 23 рядка 005 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна).</p> <p>Значення граfi 3 дорівнює сумі значень граfi 19 та 23 рядка 060 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна);</p> <p>У разі здійснення коригувань в межах звітного кварталу, дані відображаються в граfi «Коригування минулих періодів звітного року» додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна) (наприклад коригування у безрези за лютий буде відображатися у граfi 20 та 21 додатку 3)</p>	<p>24) у рядку 120 «Коригування доходу» зазначається сума коригувань вартості поставленої електричної енергії, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».</p> <p>Значення граfi 2 дорівнює сумі значень граfi 25 та 29 рядка 005 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна).</p> <p>Значення граfi 3 дорівнює сумі значень граfi 25 та 29 рядка 060 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна);</p> <p>У разі здійснення коригувань в межах звітного кварталу, дані відображаються в граfi «Коригування минулих періодів звітного року» додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна) (наприклад коригування у безрези за лютий буде відображатися у граfi 20 та 21 додатку 3)</p>	<p>Привести у відповідність нумерацію граф форми звітності та Інструкції щодо заповнення форми звітності. Розширити пояснення щодо заповнення граfi «Коригування минулих періодів звітного року» додатку 3 в частині внесення коригувань в межах поточного кварталу.</p>

<p>3.4. У розділі II «Довідкова інформація» (рядки 210 – 305) зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата штатних працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо корисного відпуску, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме:</p> <p>у рядку 205 «Середньооблікова кількість штатних працівників»....</p> <p>у рядку 210 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками»....</p> <p>у рядку 215 «Середньомісячна заробітна плата штатних працівників»....</p> <p>у рядку 220 «Кількість споживачів на кінець звітного періоду у т. ч.»...</p> <p>у рядку 225 «Кількість малих непобутових споживачів у т. ч.»....</p> <p>у рядку 230 «Кількість малих непобутових споживачів у т. ч.»....</p> <p>у рядку 231 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 232 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 233 «побутових споживачів у т. ч.»...</p> <p>у рядку 236 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 237 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 240 «непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами у т. ч.»....</p> <p>у рядку 241 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 242 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 245 «інших непобутових споживачів»...</p> <p>у рядку 250 «Корисний відпуск»...</p> <p>у рядку 260 «побутовим споживачам у т. ч.»....</p> <p>у рядку 261 «на непобутові цілі»...</p> <p>у рядку 265 «непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами»...</p> <p>у рядку 270 «іншим непобутовим споживачам»...</p> <p>у рядку 285 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком»...</p> <p>у рядку 280 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком»...</p> <p>у рядку 285 «Балансова вартість активів на початок звітного періоду за податковим обліком»...</p> <p>у рядку 290 «Балансова вартість активів на кінець звітного періоду за податковим обліком»...</p> <p>у рядку 295 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата...</p> <p>у рядку 300 «Амортизація (за податковим обліком)»...</p> <p>у рядку 305 «Податок на прибуток (за податковим обліком)»...</p>	<p>3.4. У розділі II «Довідкова інформація» (рядки 210 – 325) зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата штатних працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо корисного відпуску, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме:</p> <p>у рядку 210 «Середньооблікова кількість штатних працівників»....</p> <p>у рядку 215 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками»....</p> <p>у рядку 220 «Середньомісячна заробітна плата штатних працівників»...</p> <p>у рядку 225 «у т. ч.: по 5 найбільше оплачуваних працівниках»....</p> <p>у рядку 230 «Кількість споживачів на кінець звітного періоду у т. ч.»...</p> <p>у рядку 235 «малих непобутових споживачів у т. ч.»....</p> <p>у рядку 236 «на підконтрольній території»....</p> <p>у рядку 237 «на тимчасово окупованій території»....</p> <p>у рядку 240 «побутових споживачів у т. ч.»...</p> <p>у рядку 241 «на підконтрольній території»...</p> <p>у рядку 242 «на тимчасово окупованій території»...</p> <p>у рядку 245 «непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами у т. ч.»....</p> <p>у рядку 246 «на підконтрольній території»...</p> <p>у рядку 247 «на тимчасово окупованій території»...</p> <p>у рядку 250 «інших непобутових споживачів»...</p> <p>у рядку 255 «Корисний відпуск»...</p> <p>у рядку 260 «малим непобутовим споживачам»...</p> <p>у рядку 265 «побутовим споживачам у т. ч.»...</p> <p>у рядку 266 «на непобутові цілі»...</p> <p>у рядку 270 «непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами»...</p> <p>у рядку 275 «іншим непобутовим споживачам»...</p> <p>у рядку 280 «Коригування минулих періодів корисного відпуску, у т.ч.»....</p> <p>у рядку 285 «коригування минулих періодів звітного року»...</p> <p>у рядку 290 «коригування минулих періодів попередніх років»...</p> <p>у рядку 295 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком»...</p> <p>у рядку 300 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком»...</p> <p>у рядку 305 «Балансова вартість активів на початок звітного періоду за податковим обліком»...</p> <p>у рядку 310 «Балансова вартість активів на кінець звітного періоду за</p>	<p>Привести у відповідність нумерацію та назви рядків форми звітності та Інструкції щодо заповнення форми звітності.</p>
---	--	--

	<p>податковим обліком»... у рядку 315 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата... у рядку 320 «Амортизація (за податковим обліком)»... у рядку 325 «Податок на прибуток (за податковим обліком)»...</p>	<p>У Додатку 2 зазначати дані щодо середньої кількості працівників, осіб (графа 1), фактичних витрат на оплату праці, тис. грн. (графа 2) та відрахувань на соціальні заходи, тис. грн. (графа 3). Інформація щодо приросту забезпечення резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства відображається у рядку 70 Розділу I.</p>
<p>3.6. У додатку 2 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначаються дані, що стосуються персоналу, задіяного в діяльності з постачання електричної енергії за відповідний період. У рядках 005 – 065 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 070 – 125 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.</p>	<p>3.6. У додатку 2 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначаються дані, що стосуються персоналу, задіяного в діяльності з постачання електричної енергії за відповідний період (графа 1, 2 та 3). У рядках 005 – 065 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 070 – 125 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.</p>	<p>У Додатку 2 зазначати дані щодо середньої кількості працівників, осіб (графа 1), фактичних витрат на оплату праці, тис. грн. (графа 2) та відрахувань на соціальні заходи, тис. грн. (графа 3). Інформація щодо приросту забезпечення резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства відображається у рядку 70 Розділу I.</p>
<p>3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:</p> <p>1) у графах 1, 6, 11 та 16 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 16) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 6 та 11);</p> <p>2) у графах 2, 7, 12 та 17 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 17) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 7 та 12);</p> <p>....</p>	<p>3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:</p> <p>1) у графах 1, 8, 15 та 22 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 22) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 8 та 15);</p> <p>2) у графах 2, 9, 12 та 16 та 23 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 23) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 9 та 16);</p> <p>.....</p>	<p>Привести у відповідність нумерацію граф Додатку 3 форми звітності та Інструкції щодо заповнення форми звітності.</p>

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Січових Стрільців 4Д, м. Дніпро,
Дніпропетровська обл., 49001, Україна
тел.: (056) 770 11 55

Код ЄДРПОУ: 42082379

від 05.12.2025 № 62331

на № від



**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

**03057, м. Київ,
вул. Сім'ї Бродських, буд. 19**

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 26 арк. в 1 прим.

Директор

Михайло КУКСЕНКО

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996»**

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП					Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП				Обґрунтування	
Проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996»											
	3. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2026 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.					3. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2026 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім пункту 1 цієї постанови, що набирає чинності 01.03.2026.				Введення в дію змін з 01.01.2026 зобов’язує надати звітну форму за 12 місяців 2025 року з урахуванням запропонованих змін, що вимагає перерахунку показників за кожен місяць 2025 року. Введення змін не повинно розповсюджуватись на ретроспективні показники. Доцільно запропоновані зміни розповсюдити на звітність, починаючи з 1 кварталу 2026 року.	
Внесення змін до постанови НКРЕКП від 04.07.2025 № 996											
ПЛАН-ГРАФІК подання форм звітності через автоматизований модуль збору звітності											
Положення відсутні	6 5	№ 1- НКРЕКП- передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури	від 28.02. 2019 № 282	Операт ор системи передач і	Січень- грудень 2025 року	6 5	№ 1- НКРЕКП- передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання	від 28.02. 2019 № 282	Операт ор системи передач і	I квар тал 2025 року	Введення в дію змін з 01.01.2026 зобов’язує надати звітну форму за 12 місяців 2025 року з урахуванням запропонованих змін, що вимагає перерахунку показників за кожен місяць 2025 року.

		тарифу за видами діяльності»				структури тарифу за видами діяльності»				Введення змін не повинно розповсюджуватись на ретроспективні показники.
	6 6	№ 2- НКРЕКП- розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»	від 28.02. 2019 № 282	Оператори систем розподілу	Січень- грудень 2025 року	6 6	№ 2- НКРЕКП- розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»	від 28.02. 2019 № 282	Оператори систем розподілу	I квартал 2025 року Доцільно запропоновані зміни розповсюдити на звітність, починаючи з 1 кварталу 2026 року.
	6 7	№ 3- НКРЕКП- постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»	від 28.02. 2019 № 282	Постачальники універсальних послуг Постачальник «останньої» надії	Січень- грудень 2025 року	6 7	№ 3- НКРЕКП- постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»	від 28.02. 2019 № 282	Постачальники універсальних послуг Постачальник «останньої» надії	I квартал 2025 року
Внесення змін до постанови НКРЕКП від 28.02.2019 № 282										
Інструкція щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»										
2. Порядок та термін надання інформації										
2.11. У разі зміни даних, які були внесені до звіту вже після його подання до НКРЕКП, ліцензіат зобов'язаний	2.11. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не					2.11. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не				Робота в умовах дії воєнного стану значно ускладнюється постійними повітряними

<p>надати до НКРЕКП виправлений звіт в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги», а також супровідний лист із зазначенням причини внесення змін.</p>	<p>допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p> <p>за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;</p> <p>у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.</p>	<p>допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше тридцятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p> <p>за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;</p> <p>у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності</p>	<p>тривогами, ворожими атаками на території України, застосуванням стабілізаційних та аварійних відключень електричної енергії. У зв'язку з чим просимо надати ліцензіатам більше часу для можливості здійснення коригування звітності.</p>
---	---	---	---

	<p>Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням https://rpt.nerc.gov.ua згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.</p> <p>У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.</p>	<p>внесення змін та відповідними підтвердними документами.</p> <p>Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням https://rpt.nerc.gov.ua згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.</p> <p>У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.</p>	
3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна)	3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 3 (квартальна)		
3.2. У графах 1 – 5 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ліцензіата, у графі 6 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, а саме:	3.2. У графах 1 – 5 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ліцензіата, у графі 6 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, а саме:		
5) у рядку 025 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату та інші виплати всьому персоналу з розподілом за видами господарської діяльності;	5) у рядку 025 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату та інші виплати всьому персоналу з розподілом за видами господарської діяльності;	5) у рядку 025 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату та інші виплати всьому персоналу з розподілом за видами господарської діяльності з врахуванням зобов'язань через	Форма № 3-НКРЕКП має узгоджуватись з формою № 2 «Звіт про фінансові результати», яка формується відповідно до наказу Міністерства фінансів України від 07.02.2013 № 73. У

		<p>створення забезпечення», у тому числі у рядку 026 зазначити нарахування резерву на забезпечення виплат відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;</p>	<p>бухгалтерській звітності (форма № 2) резерви включаються до витрат на оплату праці.</p> <p>Нормативні особливості бухгалтерського обліку та трудового законодавства передбачають, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> – період фактичної виплати заробітної плати не збігається з періодом її нарахування; – резерви на відпустки формуються рівномірно протягом року, але виплачуються лише у момент фактичного використання; – бонуси та премії можуть бути нараховані за результатами періоду, але виплачені пізніше, згідно з вимогами КЗпП України та внутрішніми нормативними документами підприємства. <p>Виключення з тарифного джерела фінансування ПУП витрат на створення резерву на забезпечення виплат відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства, призведе до порушення ПУП КЗпП, зокрема права працівників на щорічну відпустку тривалістю не менше 24 календарних днів за відпрацьований рік та додаткові види відпусток для певних категорій працівників.</p>
--	--	--	--

6) у рядку 030 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування всього персоналу з розподілом за видами господарської діяльності;	6) у рядку 030 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування всього персоналу з розподілом за видами господарської діяльності;	6) у рядку 030 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування всього персоналу з розподілом за видами господарської діяльності, у тому числі у рядку 031 зазначити створення резерву забезпечення на сплату ЄСВ, що нараховується на забезпечення виплат працівникам.	Нарахування резерву ФОП тягне формування резерву на забезпечення ЄСВ, що нараховується на відповідний резерв ФОП.
Положення відсутнє	14) у рядку 70 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток);	Виключити пункт як окрему складову	Обґрунтування аналогічне до зауваження до підпункту 5 (по рядку 025 «Витрати на оплату праці»).
Положення відсутнє		22) у рядку 106 «Витрати на купівлю ГПЕЕ» зазначаються витрати постачальника на придбання гарантій походження електричної енергії;	Необхідно передбачити складову «Витрати на купівлю ГПЕЕ» (гарантій походження електричної енергії). Згідно з постановою КМУ від 27.02.2024 № 227 «Про запровадження гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії» у ліцензіатів у складі собівартості можуть виникати витрати на купівлю ГПЕЕ, у тому числі з метою комерційного продажу або технічні операції з передання/повернення ГПЕЕ через Оператора ринку (оформлюються актами «купівлі-продажу» за мінімальними цінами, що ґрунтуються на Вимогах до заявок та описі алгоритму їх узгодження для індивідуальних торгів,

			<p>затверджено наказом АТ «Оператор ринку» від 04.04.2025 № 141).</p> <p>У разі невідображення витрат на купівлю ГПЕЕ у складі рядку «Усього витрат», у рядку 165 «Фінансові результати від операційної діяльності» буде наведено неповний фінансовий результат від операційної діяльності ліцензіата.</p>
<p>21) дані рядка 105 «Усього витрат(10=1+2+6+7+8+9)» визначаються як сума рядків 005 «Операційні витрати, усього», 085 «Витрати на купівлю електричної енергії», 090 «Витрати на оплату послуг ОСП (оператора системи передачі)», 095 «Витрати на оплату послуг ОСР (оператора системи розподілу)», 100 «Витрати на виконання обов'язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим тарифом» у приватних домогосподарств для надання ОСП послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» та рядка 065 «Коригування витрат (+/-)»;</p>	<p>22) дані рядка 110 «Усього витрат» визначаються як сума рядків 005 «Операційні витрати, усього», 090 «Витрати на купівлю електричної енергії», 095 «Витрати на оплату послуг ОСП (оператора системи передачі)», 100 «Витрати на оплату послуг ОСР (оператора системи розподілу)», 105 «Витрати на виконання обов'язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим тарифом» у приватних домогосподарств для надання ОСП послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» та рядка 065 «Коригування витрат (+/-)»;</p>	<p>22) дані рядка 110 «Усього витрат» визначаються як сума рядків 005 «Операційні витрати, усього», 090 «Витрати на купівлю електричної енергії», 095 «Витрати на оплату послуг ОСП (оператора системи передачі)», 100 «Витрати на оплату послуг ОСР (оператора системи розподілу)», 105 «Витрати на виконання обов'язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим тарифом» у приватних домогосподарств для надання ОСП послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії», 106 «Витрати на купівлю ГПЕЕ» та рядка 065 «Коригування витрат (+/-)»;</p>	<p>Аналогічно до попереднього підпункту.</p>
<p>Положення відсутні</p>	<p>24) у рядку 120 «Коригування доходу» зазначається сума коригувань вартості поставленої електричної енергії, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».</p> <p>Значення граfi 2 дорівнює сумі значень граfi 19 та 23 рядка 005</p>		<p>Необхідно передбачити відповідні граfi Додатку 3, що забезпечать відображення коригувань доходу, у тому числі за попередні періоди поточного року (нарахування у грн) та коригування минулих років (нарахування у грн).</p>

	<p>додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна).</p> <p>Значення граfi 3 дорівнює сумі значень граfi 19 та 23 рядка 060 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна);</p>		<p>В запропонованій редакції допущені технічні помилки, у граfi 19 Додатку 3 зазначається кількість абонентів, а в граfi 23 – зазначаються фактичні нарахування за звітній квартал, без коригувань.</p>
Положення відсутнє	<p>25) у рядку 125 «Нарахований дохід за безоплатно придбану електричну енергію» зазначається дохід, який був нарахований електропостачальником у звітному періоді за електричну енергію яка, була придбана у споживачів безоплатно;</p>	Видалити підпункт.	<p>Нарахований дохід за безоплатно придбану електричну енергію, у тому числі дохід від безоплатно отриманих обсягів виробленої побутовими споживачами електричної енергії, облікований за середньозваженою ціною на ринку «на добу наперед», відображати у рядку 160 «Інші операційні доходи».</p> <p>Нарахований дохід за безоплатно придбану електричну енергію у бухгалтерській звітності обліковується у складі р.2120 «Інші операційні доходи.</p> <p>Відображення таких нарахувань у складі р.125, тобто включення до складу рядку 155 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)», призведе до невідповідності з Ф № 2 «Звіт про фінансові результати» (р.2000) Чистий дохід від реалізації, що є базою нарахування внеску на регулювання.</p>
Положення відсутнє	<p>28) у рядку 140 «Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії» зазначається дохід, який був одержаний постачальником у звітному періоді від продажу гарантій</p>	У рядку 140 «Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії» зазначається дохід, який був одержаний постачальником у звітному періоді від продажу	<p>Доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії можна вважати виключно дохід від комерційного продажу ГПЕЕ відповідно до</p>

	<p>походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p>	<p>гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p> <p>Не підлягають відображенню у рядку 140:</p> <ul style="list-style-type: none"> – технічні операції передачі/повернення ГПЕЕ через Оператора ринку (ГПЕЕ, отримані у межах виконання ПСО постачальниками універсальних послуг від приватних домогосподарств, чиї генеруючі установки виробляють електричну енергію з відновлюваних джерел енергії, до моменту їх комерційного продажу); – операції погашення ГПЕЕ відповідно до постанови КМУ від 27.02.2024 № 227; – включення ГПЕЕ до структури ціни «зеленої» комерційної пропозиції. 	<p>постанови КМУ від 27.02.2024 № 227 із фактичним переходом права власності до іншого суб'єкта ринку.</p>
		<p>Необхідно передбачити рядок для відображення технічних операцій передачі/повернення ГПЕЕ через Оператора ринку (ГПЕЕ, отримані у межах виконання ПСО постачальниками універсальних послуг від приватних домогосподарств, чиї генеруючі установки виробляють електричну енергію з відновлюваних джерел енергії, до моменту їх комерційного продажу);</p>	<p>Технічні операції передачі/повернення ГПЕЕ через Оператора ринку (ГПЕЕ, отримані ПУП від прос'юмерів у межах виконання ПСО), оформлюються актами «купівлі-продажу» за мінімальними цінами, що ґрунтуються на Вимогах до заявок, затверджених наказом АТ «Оператор ринку» від 04.04.2025 № 141. Такий дохід фактично обліковується у складі р.2000 «Чистий дохід від реалізації», але не є комерційним продажем ГПЕЕ постачальником</p>

			універсальних послуг і не враховується у складі показника PGO – сумарний платіж, пов'язаний з доходом від продажу гарантій походження при розрахунку компенсації вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» (постанова НКРЕКП від 26.04.2019 № 641).
<p>26) у рядку 115 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), що був одержаний у звітному періоді від діяльності на ринку електричної енергії в рамках ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії та, зокрема включає дані рядків 106 «Нарахований дохід за поставлену споживачам електричну енергію», 107 «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів», 108 «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» та 110 «Дохід від продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії, у тому числі від продажу електричної енергії, закупленої з метою врегулювання небалансів електричної енергії». Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) є базою нарахування внеску на</p>	<p>31) у рядку 155 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), що був одержаний у звітному періоді від діяльності на ринку електричної енергії в рамках ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії та, зокрема включає дані рядків 115 «Нарахований дохід за поставлену споживачам електричну енергію», 120 «Коригування доходу», 125 «Нарахований дохід за безоплатно придбану електричну енергію», 130 «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів», 135 «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії», 140 «Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії», 145 «Дохід від продажу електричної енергії на різних сегментах</p>	<p>31) у рядку 155 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), що був одержаний у звітному періоді від діяльності на ринку електричної енергії в рамках ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії та, зокрема включає дані рядків 115 «Нарахований дохід за поставлену споживачам електричну енергію», 120 «Коригування доходу», 125 «Нарахований дохід за безоплатно придбану електричну енергію», 130 «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів», 135 «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії», 140 «Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії», 145 «Дохід від</p>	<p>Згідно з п. 2.9. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна), усі показники форми звітності № 3 (квартальна) мають ґрунтуватись на даних первинних документів та даних бухгалтерського обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.</p> <p>Водночас згідно з п. 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання (постанова НКРЕКП від 06.04.2017 № 491 «Про затвердження Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання») базою нарахування суми внеску є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал.</p>

регулювання від провадження ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу.	ринку електричної енергії» та 150 «Дохід від діяльності з агрегації» . Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) є базою нарахування внеску на регулювання від провадження ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу;	продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії» та 150 «Дохід від діяльності з агрегації». Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) є базою нарахування внеску на регулювання від провадження ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу та відповідає даним бухгалтерського обліку Ф2 р.2000 «Чистий дохід від реалізації»;	
27) у рядку 120 «Інші операційні доходи» зазначаються суми інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо, з розподілом за видами господарської діяльності, а також дохід від безоплатно отриманих обсягів виробленої побутовими споживачами електричної енергії, облікований за середньозваженою ціною на ринку «на добу наперед»;	32) у рядку 160 «Інші операційні доходи» зазначаються суми інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо, з розподілом за видами господарської діяльності, а також дохід від безоплатно отриманих обсягів виробленої побутовими споживачами електричної енергії, облікований за середньозваженою ціною на ринку «на добу наперед»;	32) у рядку 160 «Інші операційні доходи» зазначаються суми інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо, з розподілом за видами господарської діяльності, а також дохід від безоплатно отриманих обсягів виробленої побутовими споживачами електричної енергії, облікований за середньозваженою ціною на ринку «на добу наперед», та нарахований дохід за будь-яку безоплатно придбану електричну енергію.	Обґрунтування аналогічне до зауваження до рядку 125.
Положення відсутнє	15) у рядку 245 «інших непобутових споживачів» зазначається кількість інших непобутових споживачів на кінець звітного періоду;	У рядку 245 «інших непобутовим споживачів» зазначається фактична кількість непобутових споживачів, інформація щодо кількості яких не відображена у рядках 235 «малим непобутовим споживачам» та 245 «непобутовим споживачам, постачання яким	Необхідно привести у відповідність до рядка 270, де за цією категорією споживачів відображається корисний обсяг.

[illegible]

вимог положень Податкового кодексу України;	вимог положень Податкового кодексу України;	до вимог положень Податкового кодексу України;	
24) у рядку 255 «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України.	28) у рядку 305 «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України.	28) у рядку 325 «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України.	Технічна помилка нумерації.
<p>3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначаються загальний обсяг та вартість поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг, постачальником «останньої надії» за звітний період з помісячною розбивкою та наростаючим підсумком з початку звітного року, інформація щодо кількості абонентів у розрізі груп, класів споживачів.</p> <p>Додаток 3 складається щоквартально в розрізі місяців та наростаючим підсумком з початку звітного року (крім кількості абонентів). Річні показники, наведені у додатку 3, повинні співпадати з сумою показників чотирьох кварталів.</p> <p>У додатку 3 показники щодо споживачів електричної енергії 1 групи (непобутові споживачі), яким встановлено фіксовану ціну на електричну енергію як для побутових споживачів, відображаються у рядках, що відповідають 2 групі (побутові споживачі).</p>	<p>3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:</p> <p>1) у графах 1, 6, 11 та 16 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 16) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 6 та 11);</p> <p>2) у графах 2, 7, 12 та 17 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 17) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 7 та 12);</p> <p>3) у графах 3 – 5, 8 – 10 та 13 – 15 «Кількість абонентів» відображається інформація щодо кількості споживачів на кінець місяця звітного кварталу у розрізі відповідних груп та класів споживачів;</p>	<p>3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:</p> <p>1) у графах 1, 8, 15, 22 та 26 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 22), у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 8 та 15);</p> <p>2) у графах 2, 9, 16, 23 та 27 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 23) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 9, 16);</p> <p>3) у графах 3 – 5, 10 - 12 та 17 – 19 «Кількість абонентів» відображається інформація щодо кількості споживачів на кінець місяця звітного кварталу у розрізі</p>	Технічні правки нумерації граф.

	<p>4) у графах 18 та 19 «Коригування минулих періодів звітної року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітної кварталу за минулі періоди звітної року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;</p> <p>5) у графах 20 та 21 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягу та вартості поставленої електричної енергії наростаючим підсумком з початку року.</p> <p>Річні показники графи 20 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 16 та 18 форми звітності № 3 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.</p> <p>Річні показники графи 21 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 17 та 19 форми звітності № 3 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.</p>	<p>відповідних груп та класів споживачів;</p> <p>4) у графах 6, 7, 13, 14, 20 та 21 «Коригування минулих періодів звітної року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітної кварталу за минулі періоди звітної року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;</p> <p>Після граф 6, 7, 13, 14, 20, 21 необхідно додати графи – «Коригування минулих періодів попередніх років», в яких відображається сума коригувань, що проведена впродовж звітного місяця за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».</p> <p>5) у графах 26 та 27 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягу та вартості поставленої електричної енергії наростаючим підсумком з початку року.</p> <p>Річні показники графи 26 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 22 форми звітності № 3 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.</p> <p>Річні показники графи 27 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 23 форми звітності № 3 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.</p>	<p>Термін «корисний відпуск» включає в себе обсяги і поточного періоду, і коригувань всіх минулих періодів. З метою уникнення розбіжностей в звітності та для відповідності показників «обсягів» та «вартості» корисного відпуску за поточний місяць з іншими звітами статистичної звітності пропонується додати графи «Коригування минулих періодів попередніх років».</p>
--	---	---	---

	<p>6) у графах 22 та 23 «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітної квартили за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;</p> <p>7) у 1 групі відображається інформація щодо постачання електричної енергії побутовим споживачам у розрізі класів споживачів;</p> <p>8) у 2 групі відображається інформація щодо постачання електричної енергії побутовим споживачам та побутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами.</p>	<p>Після граф 24, 25 необхідно додати графи – Усього за звітний квартал «Коригування минулих періодів попередніх років».</p> <p>6) у графах 28 та 29 «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітної квартили за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;</p> <p>7) у 1 групі відображається інформація щодо постачання електричної енергії побутовим споживачам у розрізі класів споживачів;</p> <p>8) у 2 групі відображається інформація щодо постачання електричної енергії побутовим споживачам та побутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами.</p>	<p>Для коректного відображення Коригування доходу (+,-) в рядку 120 за звітний період у відповідності з формами фінансової звітності (ф.2).</p>
Положення відсутнє	3.8. У додатку 4 «Інформація про здійснені коригування минулих періодів» зазначається інформація щодо здійснених протягом звітної квартили коригувань минулих періодів.	У додатку 4 «Інформація про здійснені коригування минулих періодів» виключити стовпці 1 «Причина коригування» та 2 «Підстава коригування»	Обсяги коригування минулих періодів надаються Оператором системи розподілу без зазначення причин та підстав таких коригувань. Вимоги щодо надання електропостачальнику причин та підстав коригування в НПА відсутні.

<p align="center">Інструкція щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу»</p>			
<p>2.10. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 1, ліцензіат зобов'язаний відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі "p7s."), в якому зазначаються причини внесення змін.</p>	<p>2.10. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п'ятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p> <p>за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;</p> <p>у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом, проєкт</p>	<p>2.10. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не допускається крім наступних випадків:</p> <p>у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше тридцятого робочого дня з дня подання форми звітності;</p> <p>за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;</p> <p>у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним</p>	<p>Робота в умовах дії воєнного стану значно ускладнюється постійними повітряними тривогами, ворожими атаками на території України, застосуванням стабілізаційних та аварійних відключень електричної енергії. У зв'язку з чим просимо надати ліцензіатам більше часу для можливості здійснення коригування звітності.</p>

	<p>відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.</p> <p>Ліцензіатами у сфері електроенергетики відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням https://rpt.nerc.gov.ua згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.</p> <p>У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.</p> <p>Суб'єктами господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках, відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») на адресу: dohid@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого</p>	<p>засвідчувальним органом, проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.</p> <p>Ліцензіатами у сфері електроенергетики відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням https://rpt.nerc.gov.ua згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.</p> <p>У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.</p> <p>Суб'єктами господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках, відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») на адресу: dohid@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого</p>	
--	--	--	--

	електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності.	електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності.	
<p>3.1. У формі звітності № 1 зазначається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний період (графа 1) та з початку звітного року (графа 2).</p> <p>Чистий дохід від ліцензованої діяльності визначається шляхом вирахування з доходу від реалізації продукції, товарів, робіт, послуг (у тому числі платежів від оренди об'єктів інвестиційної нерухомості) наданих знижок, вартості повернутих раніше проданих товарів, доходів, що за договорами належать комітентам (принципалам тощо), та податків і зборів.</p> <p>У графах 1 та 2 відображається дохід від реалізації товарів, виконаних робіт, наданих послуг, у розрізі джерел такого доходу:</p> <p>1) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії;</p> <p>2) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження</p>	<p>3.1. У формі звітності № 1 зазначається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованих видів діяльності, що регулюються НКРЕКП за звітний період та з початку звітного року усього та у розрізі джерел такого доходу:</p> <p>1) у графі 1 «За проданий товар та надані послуги протягом звітного періоду» відображається інформація про обсяг доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом звітного періоду;</p> <p>2) у графі 2 «Коригування попередніх періодів» відображається інформація щодо коригувань доходу від реалізації</p>	<p>3.1. У формі звітності № 1 зазначається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованих видів діяльності, що регулюються НКРЕКП за звітний період та з початку звітного року усього та у розрізі джерел такого доходу:</p> <p>1) у графі 1 «За проданий товар та надані послуги протягом звітного періоду» відображається інформація про обсяг доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом звітного періоду;</p> <p>2) у графі 2 «Коригування попередніх періодів» відображається інформація щодо коригувань доходу від реалізації</p>	<p>У звіті відображається інформація про обсяг доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг у відповідності до фінансової звітності.</p> <p>Інформація щодо коригувань обсягу корисного відпуску електричної енергії та відповідних нарахувань за звітний період та з початку</p>

<p>господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку;</p> <p>3) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця;</p> <p>4) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>5) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.</p> <p>Дохід постачальника електричної енергії за вільними цінами на ринку електричної енергії включає, зокрема, дохід: від продажу за договором постачання споживачу, від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу небалансів на балансуєчому ринку, від продажу за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуєчої групи, від продажу за договором з учасниками балансуєчої групи, від експорту електричної енергії, від продажу гарантій походження електричної енергії тощо.</p> <p>Постачальники електричної енергії споживачу, які відповідно до вимог нормативно-правових актів виконують функції постачальника універсальних послуг та/або постачальника «останньої надії», зазначають у формі звітності № 1 загальний обсяг чистого доходу від</p>	<p>протягом попередніх періодів та які були здійснення протягом звітного періоду. У разі зменшення суми доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом попередніх періодів значення відображається зі знаком «-»;</p> <p>3) у графі 3 «Усього за звітний період» відображається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП за звітний період та розраховується як сума граф 1 та 2;</p> <p>4) у графі 4 «З початку звітного року» відображається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП наростаючим підсумком з початку року.</p>	<p>електричної енергії та наданих послуг протягом попередніх періодів та які були здійснення протягом звітного періоду. У разі зменшення суми доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом попередніх періодів значення відображається зі знаком «-»;</p> <p>3) у графі 3 «Усього за звітний період» відображається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП за звітний період та розраховується як сума граф 1 та 2;</p> <p>2) у графі 2 «З початку звітного року» відображається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП наростаючим підсумком з початку року.</p>	<p>звітного року усього та у розрізі джерел такого доходу відображена у додатку 3 до звітної форми 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності. Немає необхідності дублювати одну й ту саму інформацію в різних звітах.</p>
---	---	---	---

<p>здійснення діяльності з постачання електричної енергії за вільними цінами та від здійснення діяльності з постачання універсальних послуг або діяльності з постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»;</p> <p>б) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерська діяльність).</p> <p>Дохід трейдера на ринку електричної енергії включає, зокрема дохід: від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу небалансів на балансуєчому ринку, від продажу за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуєчої групи, від продажу за договором з учасниками балансуєчої групи, від експорту електричної енергії, від продажу гарантій походження електричної енергії тощо;</p> <p>7) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>Дохід виробника електричної енергії на ринку електричної енергії включає, зокрема, дохід: від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу Гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом, від продажу Гарантованому покупцю за</p>			
---	--	--	--

<p>аукціонною ціною, від продажу небалансів на балансуючому ринку, від продажу балансуючої енергії, від продажу електричної енергії за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуючої групи, від продажу за договором з учасниками балансуючої групи, від експорту електричної енергії, від надання послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, від надання допоміжних послуг, від продажу гарантій походження електричної енергії, за механізмом ринкової премії тощо;</p> <p>8) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності із зберігання енергії.</p> <p>Дохід оператора установок зберігання енергії на ринку електричної енергії включає, зокрема дохід: від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу небалансів на балансуючому ринку, від продажу балансуючої енергії, від продажу за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуючої групи, від продажу за договором з учасниками балансуючої групи, від експорту електричної енергії, від надання допоміжних послуг, від продажу гарантій походження електричної енергії, за механізмом ринкової премії тощо;</p> <p>9) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження</p>			
--	--	--	--

<p>господарської діяльності з розподілу електричної енергії малими системами розподілу;</p> <p>10) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з агрегації.</p> <p>Дохід агрегатора на ринку електричної енергії включає, зокрема дохід: від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу небалансів на балансуєчому ринку, від продажу балансуєчої енергії, від продажу за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуєчої групи, від продажу за договором з учасниками балансуєчої групи, від експорту електричної енергії, від надання допоміжних послуг, від продажу гарантій походження електричної енергії тощо;</p> <p>11) суб'єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках.</p>			
<p>Положення відсутні</p>	<p>3.2. Інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата відображається загалом (рядок 005) та у розрізі видів діяльності:</p> <p>1) у рядках 010 – 020 «Передача електричної енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з передачі електричної</p>		

	<p>енергії та заповнюється оператором системи передачі у розрізі джерел доходу;</p> <p>2) у рядках 025 – 035 «Здійснення функцій оператора ринку» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності зі здійснення функцій оператора ринку та заповнюється оператором ринку у розрізі джерел доходу;</p> <p>3) у рядках 040 – 090 «Здійснення функцій гарантованого покупця» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та заповнюється гарантованим покупцем у розрізі джерел доходу;</p> <p>4) у рядках 095 – 120 «Розподіл електричної енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з розподілу електричної енергії та заповнюється оператором систем розподілу у розрізі джерел доходу.</p> <p>У разі здійснення діяльності з перепродажу, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360;</p> <p>5) у рядках 125 – 205 «Виробництво електричної енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та заповнюється виробниками у розрізі джерел доходу.</p> <p>У разі здійснення виробником діяльності з перепродажу, інформація</p>		
--	---	--	--

	<p>по дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.</p> <p>У разі здійснення виробником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;</p> <p>6) у рядках 210 – 245 «Постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності постачальника універсальних послуг та заповнюється електропостачальниками, що були визначені постачальниками універсальних послуг у розрізі джерел доходу.</p> <p>У разі здійснення електропостачальником діяльності з перепродажу та/або експортно-імпортних операцій, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.</p> <p>У разі здійснення електропостачальником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;</p> <p>7) у рядках 250 – 275 «Постачання електричної енергії постачальником «останньої» надії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності постачальника «останньої» надії та заповнюється електропостачальником, що були визначений постачальником</p>	<p>6) у рядках 210 – 245 «Постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності постачальника універсальних послуг та заповнюється електропостачальниками, що були визначені постачальниками універсальних послуг у розрізі джерел доходу.</p> <p>Пропонуємо видалити рядок 230 «безоплатна отримана електрична енергія».</p> <p>Необхідно чітко зазначити в яких рядках відображаються інші доходи, якщо ліцензіат одночасно здійснює постачання електричної енергії як ПУП та ПВЦ, виконує рейдерські операції.</p>	<p>Дохід за «безоплатно отриману електричну енергію» у бухгалтерській звітності обліковується у складі р.2120 «Інші операційні доходи».</p> <p>Відображення таких нарахунків у складі чистого доходу (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» призведе до невідповідності з формою № 2 «Звіт про фінансові результати» (р.2000).</p> <p>В запропонованій редакції не надано роз'яснень щодо іншої діяльності.</p> <p>У випадку, якщо ліцензіат одночасно здійснює постачання універсальної послуги, постачання електроенергії за вільними цінами, перепродаж електричної енергії та постачання природного газу, не зрозуміло в якому блоці виду діяльності заповнювати блок Інші доходи – як ПУП, ПВЦ, Трейдер, тощо.</p>
--	--	---	---

	<p>«останньої» надії у розрізі джерел доходу.</p> <p>У разі здійснення електропостачальником діяльності з перепродажу та/або експортно-імпортних операцій, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.</p> <p>У разі здійснення електропостачальником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;</p> <p>8) у рядках 280 – 310 «Постачання електричної енергії (за вільними цінами)» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з постачання електричної енергії споживачу (за вільними цінами) та заповнюється електропостачальником у розрізі джерел доходу.</p> <p>У разі здійснення електропостачальником діяльності з перепродажу та/або експортно-імпортних операцій, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.</p> <p>У разі здійснення електропостачальником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;</p> <p>9) у рядках 315 – 360 «Перепродаж електричної енергії (трейдерська діяльність)» відображається інформація про обсяг чистого доходу</p>	<p>У відповідному рядку «продаж гарантій походження» зазначається виключно дохід від комерційного продажу ГПЕЕ відповідно до постанови КМУ від 27.02.2024 № 227 із фактичним переходом права власності до іншого суб'єкта ринку.</p> <p>Не підлягають відображенню у відповідному рядку «продаж гарантій походження» операції погашення ГПЕЕ відповідно до постанови КМУ від 27.02.2024 № 227 та включення ГПЕЕ до структури ціни «зеленої» комерційної пропозиції.</p> <p>У рядку 221 відображається дохід постачальника універсальних послуг від технічних операцій передачі/повернення ГПЕЕ через Оператора ринку (ГПЕЕ, отримані у межах виконання ПСО постачальниками універсальних послуг від приватних домогосподарств, чиї генеруючі установки виробляють електричну енергію з відновлюваних джерел енергії, до моменту їх комерційного продажу);).</p>	<p>Доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії можна вважати виключно дохід від комерційного продажу ГПЕЕ відповідно до постанови КМУ від 27.02.2024 № 227 із фактичним переходом права власності до іншого суб'єкта ринку.</p> <p>Також необхідно зафіксувати в якому рядку відображається дохід від комерційного продажу ГПЕЕ, якщо ліцензіат одночасно здійснює постачання електричної енергії як постачальник універсальних послуг та постачальник електричної енергії за вільними цінами</p>
--	---	---	--

	<p>від діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та заповнюється трейдерами та іншими учасниками ринку, що здійснюють діяльність з перепродажу у розрізі джерел доходу.</p> <p>10) у рядках 365 – 425 «Діяльність з агрегації» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з агрегації та заповнюється агрегаторами та іншими учасниками ринку, що здійснюють діяльність з агрегації у розрізі джерел доходу;</p> <p>11) у рядках 430 – 485 «Зберігання енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності зі зберігання енергії та заповнюється оператором УЗЕ у розрізі джерел доходу;</p> <p>12) у рядках 490 – 515 «Розподіл електричної енергії малими системами розподілу» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з розподілу електричної енергії малими системами розподілу та заповнюється оператором МСР;</p> <p>13) у рядках 520 та 525 «Виробництво теплової енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва теплової енергії, що розраховується як добуток фактично відпущеної теплової енергії та відповідного тарифу, що діяв (фактично застосовувався) у звітному періоді та заповнюється виробниками теплової енергії.</p>	
--	---	--

Директор

Михайло КУКСЕНКО

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996»

Редакція пропозицій НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП про внесення змін до постанови НКРЕКП від 28.02.2019 № 282
Інструкція щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»	
3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна):	<p>Згідно з внесеними змінами до інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»:</p> <p>у рядку 025 «Витрати на оплату праці» зазначаються фактичні сукупні витрати на заробітну плату та інші виплати всьому персоналу, понесені у звітному періоді, з розподілом за видами господарської діяльності;</p> <p>у рядку 70 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток).</p> <p>Виходячи з пропозиції НКРЕКП до «Витрат на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), тобто сума, яка залишається після використання та нарахування відпускних за звітний період.</p> <p>Однак, виникає потреба у відображенні «перевищень» та/ або «різниць», які виникають коли сума нарахованих відпусток (тобто фактичних витрат) перевищує суму створеного резерву відпусток (тобто грошей), та які мають бути віднесені (списані) на витрати звітного періоду.</p> <p>Перевищення грошових виплат над створеним резервом, яку працівник отримує за період своєї щорічної або іншої оплачуваної відпустки може відбутися за рахунок зміни планових показників</p>



UB
ПрАТ "ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ"
№05-20/7340 від 09.12.2025
Варламова О. Ю. (Директор фінансовий) 09.12.2025 09:12

<p>14) у рядку 70 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток);</p>	<p>з оплати праці, чисельності працівників, тривалості днів відпустки.</p> <p>І це означає, що у формі № 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)» суми нарахованих відпускних по яких недостатньо створеного резерву мають відображатися в складі певних видів витрат, тому беруть участь у формуванні фінрезультату за звітний період.</p> <p>У свою чергу, виходячи із вищезазначеного Товариство пропонує внести уточнення до пункту 14 Інструкції :</p> <p>14) у рядку 70 «Різниця між виплатою відпускних і умовними зобов'язаннями з виплат відпусток (резерву відпусток)» зазначаються різниці між нарахованими витратами та зобов'язаннями щодо оплати відпусток (резерву відпусток) та фактично виплаченими відпускними.</p> <p>З цим, вважаємо за необхідним, значення рядка 70 «Різниця між виплатою відпускних і умовними зобов'язаннями з виплат відпусток (резерву відпусток)» додати до складової операційних витрат форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», яке має своє відображення у одній з основних форм бухгалтерської звітності з операційної діяльності (звіт про фінансові результати).</p>
--	---

Директор фінансовий

Олена ВАРЛАМОВА

№ _____
На № _____

**Національна комісія, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг**

Про надання пропозицій
до проєкту рішення, що має ознаки
регуляторного акта

Акціонерне товариство «Укртрансгаз» (далі – АТ «Укртрансгаз»), як суб’єкт господарювання, що провадить ліцензовану діяльність із виробництва електричної енергії, звертається до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) щодо такого.

26.11.2025 на офіційному вебсайті НКРЕКП оприлюднено проєкт постанови «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996» (далі – проєкт Постанови).

Ураховуючи, що зазначені зміни безпосередньо стосуються діяльності АТ «Укртрансгаз» як суб’єкта господарювання, що провадить ліцензовану діяльність із виробництва електричної енергії, просимо розглянути й врахувати пропозиції до зазначеного проєкту Постанови, надані цим листом.

Додаток: зауваження та пропозиції на 2 арк. у 2 прим.

Генеральний директор

Роман МАЛЮТІН

Ісичко Софія 461 23 56

**Пропозиції АТ «Укртрансгаз»
до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996»**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
ІНСТРУКЦІЯ щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу»		
2. Порядок та термін надання інформації		
2.2. Форма звітності № 1 подається до 28 числа місяця, наступного за звітним періодом.	2.2. Форма звітності № 1 подається до 28 числа місяця, наступного за звітним періодом за перший – третій квартал до 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, за четвертий квартал – до 28 лютого після звітного періоду.	<p>Запропонована зміна є необхідною з огляду на специфіку формування даних четвертого кварталу та з урахуванням практики, що вже застосовується НКРЕКП при регулюванні діяльності ліцензіатів.</p> <p>По-перше, четвертий квартал охоплює завершення фінансового року, коли підприємства здійснюють річні звірки, інвентаризації та формують коригування. Для забезпечення достовірності та повноти таких даних необхідно надати додатковий час.</p> <p>По-друге, аналогічний підхід застосовується НКРЕКП щодо звітності ліцензіатів: регулятор передбачає подовжені строки саме для четвертого кварталу, оскільки цей період потребує додаткового часу для формування підсумкових даних. Узгодження строків подачі Форми звітності № 1 зі встановленою регуляторною практикою забезпечує логічність, послідовність та відповідність загальноприйнятим підходам у регулюванні.</p> <p>Таким чином, встановлення строку подачі звітності за перший – третій</p>



UB
 АТ "Укртрансгаз" Апарат
 №1001ВІХ-25-6704 від 09.12.2025
 КЕП: Малишкін Р. Ю. 09.12.2025 10:35
 3FAA9288358EC00304000000E439340075BBDC00

С. С. С. С.

квартал до 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, за четвертий квартал – до 28 лютого після звітного періоду, є обґрунтованим, необхідним та таким, що забезпечить якість і повноту звітних даних.

**Звіт про обсяг чистого доходу
(Форма № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна))**

Подають		Термін подання	Подають		Термін подання	Обґрунтування наведено вище.
Подають		Термін подання	Подають		Термін подання	
Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії; Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку; Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії; Суб'єкти господарювання, що мають на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерська діяльність); Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малими системами розподілу; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з агрегації; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках,- Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг		до 28 числа місяця, наступного за звітним періодом	Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії; Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку; Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії; Суб'єкти господарювання, що мають на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерська діяльність); Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малими системами розподілу; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з агрегації; Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках,- Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг		до 28 числа місяця, наступного за звітним періодом за I - III кварталами – до 28 числа місяця, наступного за звітним періодом за IV квартал – до 28 лютого року, наступного за звітним періодом	

№ 01/607 від 09.12.2025

На № _____ від _____

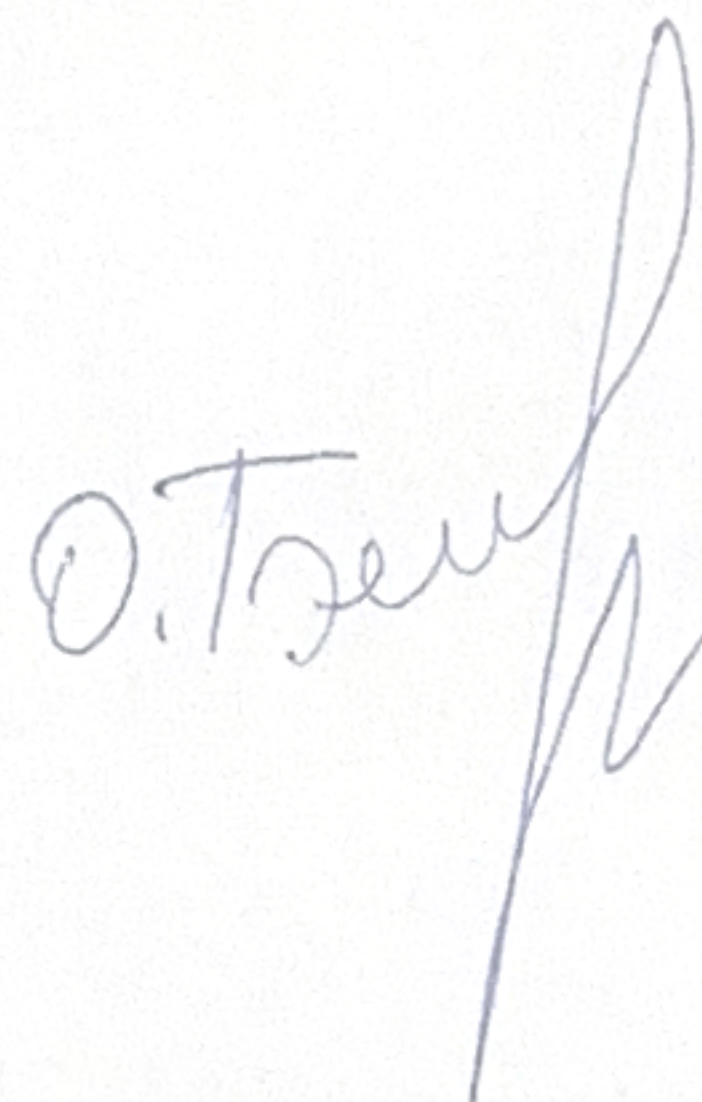
**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
box@nerc.gov.ua, borets@nerc.gov.ua

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» висловлює свою глибоку повагу НКРЕКП та надає пропозиції до проекту постанови «Про внесення Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996», який був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП 26 листопада 2025 року.

Просимо врахувати подані пропозиції ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» під час підготовки остаточної редакції зазначеного проекту.

Додаток: на 2 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю



Олег Бова

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996»

Редакція з урахуванням пропозицій	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996		
<p>3. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2026 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p>3. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2026 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім форми звітності №1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу», яка набирає чинності з 01 квітня 2026 року.</p>	<p>Ліцензіатам у сфері енергетики необхідний час для організації (автоматизації) процесів обліку витрат та доходів господарської діяльності ліцензіата у відповідності до вимог, запроваджених проектом.</p>
Інструкція щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу»		
<p>3.1. У формі звітності № 1 зазначається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованих видів діяльності, що регулюються НКРЕКП за звітний період та з початку звітного року усього та у розрізі джерел такого доходу:</p> <p>1) у графі 1 «За проданий товар та надані послуги протягом звітного періоду» відображається інформація про обсяг доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом звітного періоду;</p> <p>2) у графі 2 «Коригування попередніх періодів» відображається інформація щодо коригувань доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом попередніх періодів та які були здійсненні протягом звітного періоду. У разі зменшення суми доходу від реалізації електричної енергії та наданих</p>	<p>3.1. У формі звітності № 1 зазначається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованих видів діяльності, що регулюються НКРЕКП за звітний період та з початку звітного року усього та у розрізі джерел такого доходу:</p> <p>1) у графі 1 «За проданий товар та надані послуги протягом звітного періоду» відображається інформація про обсяг доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом звітного періоду;</p> <p>2) у графі 2 «Коригування попередніх періодів» відображається інформація щодо коригувань доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом попередніх періодів, в тому числі за поточний та/або минулі роки, та які були здійсненні протягом звітного періоду. У разі зменшення суми доходу від реалізації електричної</p>	<p>Редакційні уточнення.</p>

<p>послуг протягом попередніх періодів значення відображається зі знаком «-»;</p> <p>3) у графі 3 «Усього за звітний період» відображається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП за звітний період та розраховується як сума граф 1 та 2;</p> <p>4) у графі 4 «З початку звітного року» відображається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП наростаючим підсумком з початку року.</p>	<p>енергії та наданих послуг протягом попередніх періодів значення відображається зі знаком «-»;</p> <p>3) у графі 3 «Усього за звітний період» відображається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП за звітний період та розраховується як сума граф 1 та 2;</p> <p>4) у графі 4 «З початку звітного року» відображається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП наростаючим підсумком з початку року.</p>	
<p>3.2. Інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата відображається загалом (рядок 005) та у розрізі видів діяльності:</p> <p>.....</p> <p>8) у рядках 280 – 310 «Постачання електричної енергії (за вільними цінами)» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з постачання електричної енергії споживачу (за вільними цінами) та заповнюється електропостачальником у розрізі джерел доходу.</p> <p>У разі здійснення електропостачальником діяльності з перепродажу та/або експортно-імпортних операцій, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.</p> <p>У разі здійснення електропостачальником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;</p>	<p>Чи потрібно окремо виділяти інформацію по операціям з купівлі-продажу електричної енергії з активними споживачам в розділі « Інше»</p>	