

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП**

«Про застосування санкцій до ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження «Про усунення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 07 квітня 2026 року № 524 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 19 березня 2026 року № 104 та від 10 квітня 2026 року № 136 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) (далі – ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 20 квітня 2026 року № 72 (далі – Акт № 72), додатком до якого є копія Положення про порядок доступу, користування та розповсюдження конфіденційної інформації та комерційної таємниці ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» та лист ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» _____ щодо нерозголошення інформації, яка складає комерційну таємницю Товариства.

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» листами від 24 квітня 2026 року № 46-08/4153, від 30 квітня 2026 року № 46-08/4328 та від 01 травня 2026 року № 46-08/4383 надало до НКРЕКП пояснення та обґрунтування до Акту № 72 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Так, Актом № 72 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна); пункту 3.9 Порядку № 955, відповідно до якого оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІІ, звітів щодо виконання ПРСР та ІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІІ, а також



УВ
НКРЕКП
№958-14.1.1/26 від 13.05.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 13.05.2026 16:17
3FAA9288358EC0030400000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

		<p>інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо;</p> <p>пункту 1.3 Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428.</p> <p>(стор. 15-16, 21, 23 п. 1.5, стор. 326 п. 3.24, стор. 4 додатку 3.4.8 до Акта № 72)</p>
--	--	--

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» поданої до НКРЕКП 27.02.2026 у рядку 216 «Витрати на оплату праці» зазначено витрати на оплату праці з урахуванням резерву відпусток, заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства у загальній сумі _____ **грн (без ПДВ).**

Відповідно до пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», 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).

Підпунктом 2 пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» передбачено, що у рядку 216 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату.

Міжнародними стандартами (МСФЗ (IAS) 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи» встановлені вимоги щодо нарахування (розрахунку) забезпечень.

Пунктом 10 МСФЗ (IAS) 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи» визначено (далі – МСФЗ 37), що **забезпечення – зобов'язання з невизначеним строком або сумою.**

Виходячи з норм МСФЗ 37 забезпечення (резерв) на виплату відпусток та бонусів це наперед нараховані витрати та зобов'язання з оплати відпусток та бонусів ще до фактичного виходу працівників у відпустку або нарахування бонусів.

Враховуючи норми МСФЗ 37, будь-яке забезпечення резерву відпусток та резерву нарахування бонусів невизначене у часі використання та приблизне у розрахунку:

- невизначене у часі**, оскільки працівник попри наявний графік може піти у відпустку й поза графіком або не отримати бонуси, може й узагалі не піти й забезпечення відпускних залишиться невикористаним у поточному році;
- приблизне за сумою**, адже точна сума відпускних може бути відома лише у місяці виходу у відпустку або отримання бонусів за результатами роботи та залежить від доходів за попередні місяці. Крім того, працівник може не скористатися відпусткою, у його розрахунковому періоді можуть бути відпустки за власний рахунок, призупинення трудових відносин, що виключаються при розрахунку середньої заробітної плати. Також можуть бути премії, розмір яких заздалегідь невідомий.

Таким чином, **точно розрахувати суму відпускних та отриманих бонусів за кілька місяців до них Ліцензіату неможливо, тому сума забезпечення є розрахунковою та наближеною й відповідно не має відобразитися у рядку «Витрати на оплату праці» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», де відображаються фактичні витрати.**

Разом з цим, на виконання постанови НКРЕКП від 03.03.2026 № 340 «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996», ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» 27.03.2026 було подано до НКРЕКП в електронній формі звітність № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2025 рік за оновленою формою з накладенням кваліфікованого електронного підпису в новій редакції.

Відповідно до вимог підпункту 2 пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» Ліцензіатом у рядку 225 «витрати на оплату праці» у графі 2 зазначено сукупні витрати на заробітну плату в сумі _____ грн (без ПДВ). Різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства у сумі _____ грн (без ПДВ) відображено у рядку 1.13 Додатку 5 до форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна).

Пунктом 3.9 глави 3 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, (далі – Порядок № 955) встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ІП, звітів щодо виконання ПРСР та ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ІП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.

За результатами аналізу звіту щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за ІV квартал 2025 року наданого НКРЕКП листом від 23.01.2026 зазначає, що Товариством у стовбцях 4 та 7 звіту заплановано на прогнозний період «джерело фінансування» та «вартість, тис. грн (без ПДВ)» зазначені **планові показники за джерелами фінансування, які не відповідають джерелам фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік схваленої постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2401 (з урахуванням змін), а саме:**

тис. грн (без ПДВ)			
Джерела фінансування	Схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 №2401	Зазначені у звіті щодо виконання інвестиційної програми	Відхилення
Амортизація			
За перетоки реактивної електричної енергії			
Економія коштів за 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 24.07.2024 № 1360)			
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 24.07.2024 № 1360)			
Усього			

Також, Товариство у звіті щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за ІV квартал 2025 року, наданого НКРЕКП листом від 23.01.2026 у стовпчиках «Виконано за звітний період ІV квартал 2025 року, профінансовано кількість, км» та «Виконано за звітний період ІV квартал 2025 року, освоєно кількість, км» по заходах інвестиційної програми розділу 1.6 «Інше» зазначало **фізичні обсяги, які не відповідають обсягам зазначеним у розроблених ПКД, а саме:**

№ заходу	Найменування заходів інвестиційної програми	Виконано за звітний період IV квартал 2025 року, профінансовано кількість, км	Виконано за звітний період IV квартал 2025 року, освоєно кількість, км	Фактично запроєктовано, відповідно до ПКД, км	Відхилення, км

Крім того, відповідно до інформації наведеної в Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є додатком до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, фактичні операційні контрольовані витрати в межах регуляторного обліку мають враховувати обґрунтований перелік складових витрат, що відносяться до діяльності з розподілу, за вилученням, зокрема:

сум видатків ліцензіатів, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні за постановою № 345 та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами; витрат ліцензіатів, понесених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану за постановою № 386, джерелами фінансування яких були вільна частина прибутку, джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ліцензіата та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами; резерву сумнівних боргів; штрафів/пені тощо.

За результатами проведеної перевірки встановлено, що ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» в рядку 1.38.16 додатку 5 поданої **форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»**, затвердженій постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, **відображено від'ємні значення у статті витрат «Інші операційні витрати»**.

Такі дії суперечать вимогам нормативно-правових актів щодо ведення регуляторного обліку, відповідно до яких:

витрати ліцензійної діяльності мають відображатися у розрізі статей собівартості без включення нерозподілених витрат інших видів діяльності;

показники звітності повинні відображати фактичні витрати, що унеможлиблює використання від'ємних значень, які викривляють реальну структуру витрат та фінансові результати операторів систем розподілу.

Відображення від'ємних значень у зазначеній статті витрат призводить до спотворення фактичних даних регуляторного обліку та порушує принцип прозорості формування витрат ліцензійної діяльності.

Пояснення, надані ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» листом від 25.03.2026, щодо причин виникнення від'ємних значень у статті «Інші операційні витрати» не відповідають вимогам щодо належного обґрунтування причин виникнення таких показників.

Таким чином, Товариству необхідно провести уточнення даних у частині операційних контрольованих витрат (ОКВ) за 2025 рік відповідно до результатів перевірки для визначення обґрунтованих фактичних витрат, також в подальшому забезпечити коректне заповнення форми № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) у наступних звітних періодах без використання від'ємних значень у статтях собівартості.

Крім того, відповідно розділу 3 «Пояснення щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» Ліцензіати, які перейшли на стимулююче

регулювання, заповнюють показники розділів I-III та додатки 4-7 відповідно до фактично понесених витрат на підставі первинної документації.

Також, постановою НКРЕКП від 17.03.2026 № 412 «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затверджено Порядок фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, зазначена інформація наведена у додатку 3.4.8 до Акта № 72 (Порядок).

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» листом від 27.02.2026 надало інформацію про стан виконання ліцензіатом зобов'язань щодо плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг в частині створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ (таблиця 3). При цьому, **інформацію щодо фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі на рівнях напруги 0,4 – 150 кВ для ліцензіата на відповідний рік станом на кінець періоду, що перевіряється (таблиця 2), Товариством не надано.**

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» було надано до НКРЕКП скоригований звіт щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж 13.02.2026, 10.03.2026, 27.03.2026, 15.04.2026 (інформація щодо надання послуг з тимчасового приєднання) та сформовано скориговані Річні звіти за 2025 рік в Системі моніторингу приєднань 03.04.2025 та 17.04.2025, що свідчить про надання Товариством недостовірної інформації у зазначеному звіті.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... загальна сума джерел фінансування Інвестиційної програми, зазначених у звіті, повністю відповідає загальному обсягу джерел, схваленому постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2401. Проте в розрізі окремих джерел фінансування спостерігається несуттєве відхилення (у межах _____ грн). Це зумовлено тим, що кожен захід Інвестиційної програми складається з конкретного переліку обладнання, матеріалів та робіт, що мають фіксовану ринкову вартість. Через неможливість поділу вартості робіт (напр., виконання технічного переоснащення, реконструкції мереж), чи одиниці обладнання (напр., трансформатора чи опори) між різними джерелами фінансування, виникає технічна неможливість підібрати сукупність заходів так, щоб їхня сумарна вартість до копійки збігалася зі схваленою сумою за конкретним джерелом (амортизація, дохід від реактивної електроенергії тощо).

Формування переліку об'єктів для кожного джерела фінансування здійснюється шляхом групування цілих одиниць робіт та матеріалів. Оскільки вартість окремих об'єктів не є кратною плановим (схваленим) показникам джерел фінансування, виникає мінімальне відхилення, яке є технологічно неусувним. ...

... Збільшення довжини лінії після виготовлення ПКД (1,944км, 2,692км) пов'язано з більшою кількістю фідерів від КТП та не пов'язано із зміною фізичних обсягів які були заплановані.

В обґрунтуванні Інвестиційної програми Товариства на 2025 рік зазначено, що індикатором виконання заходів буде наявність розробленої ПКД.

Таким чином, Товариством дотримано вимоги п. 4.1 Порядку № 955 щодо виконання ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, а саме, заплановано, запроєктовано, профінансовано та освоєно довжину ПЛ-0,4 в межах ІІІ-2025 та в межах довжин які погоджені Регуляторам в складі ІІІ та перебувають на балансі Товариства (у звіті зазначено фізичні обсяги 1,71 км, 2,43 км саме такі які підлягали реконструкції в межах ІІІ та були запроєктовані та профінансовані). ...

... Твердження комісії з перевірки про те, що «показники звітності повинні відображати фактичні витрати, що унеможлиблює використання від'ємних значень...», суперечить базовим принципам бухгалтерського обліку та МСФЗ, на яких базується фінансова звітність ліцензіата.

Від'ємне значення у статтях операційних витрат не є «фіктивним» показником, а відображає операцію з реверсу (поновлення/зменшення) раніше нарахованих витрат або коригування оціночних значень.

Згідно з НП(С)БО та МСФЗ, якщо у звітному періоді відбувається подія, що призводить до зменшення витрат, понесених у попередніх кварталах цього ж року, таке зменшення відображається саме зі знаком «мінус» для коректного виведення накопичувального підсумку з початку року.

Комісія стверджує, що «відображення від'ємних значень у зазначеній статті витрат призводить до спотворення фактичних даних регуляторного обліку та порушує принцип прозорості формування витрат ліцензійної діяльності». Однак, саме відображення коригування (від'ємного значення) забезпечує виконання вимоги підпункту 2,3 пункту 2.4 Ліцензійних умов щодо недопущення перехресного субсидювання та ведення окремого обліку витрат. Від'ємне значення в цій статті – це не «від'ємні витрати», а результат виключення сум, які були первісно накопичені на рахунках класу 8 (Витрати), але за своєю суттю не повинні фінансуватися за рахунок тарифу на розподіл електричної енергії.

Від'ємне значення в рядку 1.38.16 з'явилося внаслідок проведення процедури «очищення» собівартості послуг з розподілу електроенергії від витрат, які фактично були понесені, але за результатами аналізу мають бути віднесені на інші види діяльності або не враховані в структурі тарифу.

Невідображення такого коригування (сторнування) призвело б до штучного завищення операційних контрольованих витрат, що було б прямим порушенням пункту 5.7 Порядку № 1175.

Окрім того, звертаємо увагу, що Інструкція щодо заповнення форми № 2-НКРЕКП-розподіл не містить прямої заборони на використання від'ємних значень, якщо вони обґрунтовані фактичними господарськими операціями. Зазначене відхилення має технічний характер та не призводить до недостовірності фінансового результату в цілому, оскільки воно підтверджене первинною документацією (бухгалтерськими довідками, актами коригування).

І, третє, Актом перевірки зафіксовано порушення норми 2.7 Інструкції (в редакції постанови НКРЕКП № 1470 від 16.09.2025) щодо не забезпечення достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності. Однак, ліцензіат забезпечує достовірність лише тоді, коли у форму № 2-НКРЕКП-розподіл в графу «фактично витрати на розподіл» потрапили тільки витрати на розподіл. Якщо ж туди включити витрати іншої діяльності, інформація автоматично стає недостовірною, оскільки вона викривлює собівартість діяльності з розподілу. ...

... Подання коригуючих Звітів 13.02.2026, 10.03.2026, 27.03.2026, 15.04.2026, а також формування скоригованих Річних звітів за 2025 рік у Системі моніторингу приєднань 03.04.2026 та 17.04.2026 було зумовлено необхідністю приведення звітної інформації у повну відповідність до фактичного стану реалізації послуг з приєднання, вимог кодексу та зауважень, виявлених під час внутрішнього аналізу даних.

Коригування здійснювалися, зокрема, у зв'язку з:

- уточненням інформації щодо послуг з тимчасового приєднання, а саме, статусу приєднання;
- усуненням технічних та методологічних неточностей, допущених при первинному внесенні інформації до Системи моніторингу приєднань;
- необхідністю актуалізації даних щодо окремих етапів виконання договорів про приєднання, статусів надання послуг та строків їх виконання;
- приведенням у відповідність завантаження первинних документів.

Додатково зазначаємо, що Система моніторингу приєднань та відповідний формат звітності є новим інструментом контролю, який фактично впроваджувався та використовувався Товариством перший рік. У процесі практичного застосування нового програмного продукту, опрацювання алгоритмів внесення даних, формування звітних показників та адаптації до нових вимог виникали окремі технічні неточності, що потребували уточнення та коригування. Саме з

метою приведення інформації до достовірного та повного відображення фактичного стану надання послуг з приєднання подавалися коригуючі звіти. ...

... на момент формування відповіді на запит _____ були відсутні будь-які рекомендації/інструкції до заповнення таблиці 2. Товариство в листі від 27.02.2026 № 05/2257 звернулось з проханням до Регулятора надати роз'яснення до таблиці та приклад заповнення (додаток 1 до даного листа).

Станом на кінець планової перевірки 20.04.2026, Товариством не було отримано методологічних роз'яснення/інструкції Регулятора до заповнення Таблиці 2 (інформації щодо фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі на рівнях напруги 0,4 – 150 кВ), тому ПРАТ «Рівнеобленерго» заповнило таблицю 2, керуючись власними фаховими міркуваннями та внутрішньою технічною логікою побудови систем автоматизації реєстрації перерв в електропостачанні.

Надаємо копію листа _____, яким направлено інформацію щодо фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі на рівнях напруги 0,4 – 150 кВ для ліцензіата на відповідний рік станом на кінець періоду, що перевіряється (таблиця 2 Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду) – додаток 2 до даного листа. ...».

Також, у додаткових Письмових Поясненнях Ліцензіат повідомив:

«...З метою усунення виявлених порушень та забезпечення достовірності інформації, наданої Регулятору у складі звіту щодо виконання ІІ, Товариством 30.04.2026 року листом _____ направлено скоригований звіт про виконання Інвестиційної програми за ІV кварталі 2025 року (Додаток 3 до даного листа).

Зокрема, в звіті було уточнено:

- обсяги запроєктованих об'єктів, у робочих проєктах з реконструкцій повітряних ліній _____ кВ. (пункти ІІ 1.6.1.1 та 1.6.1.2);
- не враховану економію коштів при виконанні модернізації автоматизованого обліку електроенергії ТП _____ (пункт ІІ 2.2.1);
- скориговано джерела фінансування по заходу _____ ...».

Службовою запискою _____ Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, мовою документу:

«... Щодо порушення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» вимог пункту 3.9 глави 3 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, у частині достовірності даних, зазначених у звіті щодо виконання Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік (далі – Звіт) по 2-х заходах І розділу, а саме у зв'язку з відхиленням фактичних фізичних обсягів від запланованих в ІІ.

У зв'язку із зазначеним та з метою усунення невідповідностей даних у Звіті, пропонуємо при формуванні проєкту рішення зобов'язати ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» надати до НКРЕКП уточнений звіт за результатом проведеної перевірки.

За умови надання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту, ВІП УПТР вважає за можливим застосувати пом'якшення у частині накладання санкцій відповідно до вимог чинних нормативно-правових актів, зокрема розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800.».

Також, службовою запискою _____ Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, мовою документу:

«... З метою усунення невідповідностей даних у Звіті ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» листом _____ надало скоригований звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2025 рік (далі – скоригований звіт) за результатом перевірки.

ВІП УПТР, проаналізувавши наданий Товариством скоригований звіт, повідомляє про усунення невідповідностей у звіті.

З урахуванням зазначеного, вважаємо за доцільне, при формуванні проєкту рішення за результатом перевірки, врахувати інформацію зазначену у скоригованому звіті Товариства (додається).

Крім того, службовою запискою від 13.05.2026 **Управління впровадження та розвитку систем обліку Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** зазначив, мовою документу:

«...Враховуючи надання ПраТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» листом від 24.04.2026 ... інформації щодо фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі на рівнях напруги 0,4 – 150 кВ, пропонуємо не застосовувати до ПраТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» санкцій у вигляді накладення штрафу за порушення вимог Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є додатком до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, яка є додатком до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (з урахуванням змін, внесених постановою НКРЕКП від 17.03.2026 № 412). ...».

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **застереження**.

2.	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме (з урахуванням службової записки Сектору НКРЕКП у Рівненській області від 08.05.2026): пункту 6.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із системою платежів і розрахунків; пункту 6.4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуги з передачі електричної енергії відповідно до умов договору; підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що користувач
----	---	--

		<p>зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача здійснювати здійснює поетапну оплату планової вартості гослуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків;</p> <p>підпункту 4.2.1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p> <p>(стор. 79-85, 87-93, п. 3.1 Акта № 72)</p>
--	--	---

Щодо розрахунків з _____

Щодо отриманих послуг з передачі електричної енергії

Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.

Договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.

Між Ліцензіатом та _____ укладено договір _____ про надання послуг з передачі електричної енергії (Договір).

Проаналізувавши надані Товариством первинні документи щодо розрахунків за Договором, та встановлено, що протягом 2025 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав _____ МВт·год на загальну суму _____ грн (з ПДВ) (з урахуванням актів коригування за період 2025 року).

Відповідно до платіжних документів, Товариством **здійснено оплату** за послугу з передачі електричної енергії за Договором, за послуги отримані у 2025 році, у сумі _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з _____ станом **на 31.12.2025** обліковується **заборгованість** ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу передачі електричної енергії у сумі _____ грн (з ПДВ).

Довідково:

Заборгованість у сумі _____ грн (з ПДВ) частково оплачена протягом періоду січня – березня 2026 року та станом **на 31.03.2026** складає _____ грн (з ПДВ).

Попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі

У період **з січня по грудень 2025 року** Товариством **не здійснювалась/невчасно здійснювалась оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі**, а саме:

- не здійснювались оплати:
- у січні - жовтні – 1-го, 2-го платежів,
- у листопаді - грудні - 1-го, 2-го, 3-го платежів;
- невчасно здійснювались оплати 3-го платежу у січні – жовтні.

Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі між Товариством та _____ укладено договір _____ про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (Договір).

У січні-грудні 2025 року Товариство отримало послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в обсязі _____ МВт*год вартістю _____ грн (з ПДВ).

Сплачено у 2025 році Товариством за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ грн (з ПДВ).

Станом **на 31.12.2025** за даними акту звірки взаємних розрахунків за 4 квартал 2025 року обліковується **заборгованість** у сумі _____ грн (з ПДВ).

Довідково:

Заборгованість у сумі _____ грн (з ПДВ) частково оплачена протягом січня – березня 2026 та станом **на 31.03.2026** складає _____ грн (з ПДВ).

Попередня оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі

Комісією з проведення перевірки встановлено, що у період, що перевірявся Товариством **не здійснювалась/невчасно здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі**, а саме:

- не здійснювались оплати:
- у січні - жовтні – 1-го, 2-го платежів;
- у листопаді - грудні - 1-го, 2-го, 3-го платежів;
- невчасно здійснювалися оплати у січні - жовтні 3-го платежу.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«...Недотримання умов укладених договорів з _____ в частині невиконання поетапної плати за послуги та виникнення заборгованості ПрАТ «Рівнеобленерго» за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відбулося як наслідок дискримінаційної тарифної політики НКРЕКП, за якої діючи у 2025 році тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для Товариства були економічно необґрунтованими та не забезпечували дотримання річної структури витрат тарифу, тобто не відшкодовували рівень їх собівартості.

Тарифи на розподіл електричної енергії ПрАТ «Рівнеобленерго» на 2025 рік покривали лише 91% витрат затвердженної структури тарифів. Таким чином, в 2025 році тарифом недофінансовано витрати на загальну суму _____ грн., що призвело до дефіциту обігових коштів та утворення боргів по розрахункам з ОСП за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. ...

... Довідково зазначаємо, що рішенням Рівненського окружного адміністративного суду від 17.03.2026 визнано дії НКРЕКП, щодо розгляду заяви ПрАТ «Рівнеобленерго» про встановлення тарифу на 2025 рік шляхом прийняття Постанови № 2217 від 19.12.2024 року, якою встановлено економічно не обґрунтовані тарифи на розподіл електричної енергії для ПрАТ «Рівнеобленерго» в 2025 році протиправними. ...».

Також, у **додаткових Письмових Поясненнях** від 30.04.2026 Ліцензіат повідомив:

«... Щодо послуг з передачі електричної енергії...

В доповнення до наданих раніше пояснень та інформації листом _____ ПрАТ «Рівнеобленерго» інформує, що станом на 30.04.2026 року Товариство забезпечило розрахунки станом на 31 грудня 2025 року в повному обсязі по Договору про надання послуг з передачі електричної енергії _____, що підтверджується відповідними платіжними інструкціями. ...

Щодо послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління
... В доповнення до раніше наданих пояснень та інформації листом _____
ПРАТ «Рівнеобленерго» інформує, що станом на 30.04.2026 року Товариство забезпечило розрахунки станом на 31 грудня 2025 року в повному обсязі по Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____, що підтверджується відповідними платіжними інструкціями. ...».

Службовою запискою _____ Сектор НКРЕКП у Рівненській області повідомив, мовою документу:

«...ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» разом із супровідним листом _____ надало до НКРЕКП (копія - Сектору) скановані копії платіжних інструкцій за період з 01.04.2026 по 30.04.2026 (Додаток 1.1 та Додаток 2.1 до супровідного листа), якими підтверджено повну сплату заборгованості:

- ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» перед _____ по Договору про надання послуг з передачі електричної енергії _____ ... за послуги з передачі електричної енергії, отримані у 2025 році, станом на 31.03.2026 у сумі _____ грн (з ПДВ);

- ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» перед _____ по Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ ... за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, отримані у 2025 році, станом на 31.03.2026 у сумі _____ грн (з ПДВ).

Отже, ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» станом на 30.04.2026 погашено зафіксовану Актом планової перевірки від 20.04.2026 № 72 заборгованість Товариства перед _____ ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 31 грудня 2025 року заборгованість Товариства перед оператором системи передачі за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, наданих _____, складає _____ грн.

Крім того, Товариство не здійснювало, або здійснювало з порушенням встановлених термінів, поетапну попередню оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії та оплату планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технічного) управління оператору системи передачі.

Разом з тим, ураховуючи лист Товариства від 30.04.2026 та надані до нього копії підтвердних документів щодо сплати у повному обсязі боргів за 2025 рік перед _____ за послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також службову записку _____ Сектору НКРЕКП у Рівненській області при визначенні розміру штрафів, відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів, застосовано коригуючий відсоток 30 %, оскільки пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення.

Таким чином, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

3.	підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме: пункту 4.1 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати
----	---	---

**підпункту 46 пункту 2.2
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії**

схвалено Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;

пункту 4.3 Порядку № 955, яким встановлено, що при неповному виконанні ІІ за звітний період для забезпечення виконання ІІ на прогностичний період оператор системи розподілу надалі повинен першочергово здійснювати фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів;

пункту 4.8 Порядку № 955 яким встановлено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІ або передбачені схваленою ІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІ, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації;

яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду.

(стор. 176, 217-220 п. 3.5 Акта № 72)

Інвестиційна програма ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік (ІІ) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2401 «Про схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік» на суму _____ грн (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 22.07.2025 № 1101 «Про схвалення змін до Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік» внесені зміни до ІІ 2025 без зміни загальної суми ІІ 2025 та джерел її фінансування.

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Економія коштів за 2022-2023 роки (згідно постанови НКРЕКП від 24.07.2024 № 1360)	
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2023 році (згідно постанови НКРЕКП від 24.07.2024 № 1360)	
Усього	

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на прогнозний період	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком)	Виконано за звітний період (наростаючим підсумком), тис. грн. (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІІ
		тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)	профінансовано	освоєно	%	тис. грн (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання							
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії							
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)							
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій							
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку							
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки							
7	Інше							
Усього								

Станом на 31.12.2025 ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» фактично **профінансовано** заходів ІІ 2025 року на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає **45,53 %** від запланованої суми, при цьому рівень **освоєння** коштів становить _____ грн (без ПДВ) (**100,00 %**) від загальної суми фінансування.

Загалом по виконанню ІІ 2025 станом на 31.12.2025 встановлено наступне:

1. Фінансування ІІ 2025 склало _____ грн (без ПДВ), що складає **45,53 %** від запланованої суми (_____ грн (без ПДВ)).
2. Сума недофінансування ІІ 2025 становить _____ грн (без ПДВ).
3. Освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або **45,53 %** від запланованої суми.
4. Профінансовані та не освоєні заходи **відсутні**.
5. Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних заходах ІІ 2025 складає _____ грн (без ПДВ).
6. Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних заходах ІІ 2025 **відсутнє**.
7. Перевищення вартості заходів ІІ понад 10 % **відсутнє**.
8. Загальна економія, що склалась при виконанні ІІ 2025 по виконаних заходах з урахуванням перевищення вартості заходів до 5% станом на 31.12.2025 становить _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІІ 2025	Економія заходів ІІ 2025	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат	тис. грн
						Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

9. Станом на 31.12.2025 залишились **невиконаними 20 заходів** ІІ 2025, на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що становить 54,52 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2025 рік (_____ грн (без ПДВ)), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

тис. грн

Амортизація	
За перегоки реактивної електричної енергії	
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2022 році	

За результатами аналізу інформації щодо техніко-економічних показників, передбачених у робочих проєктах з реконструкцій повітряних ліній _____ кВт встановлено, наявність відхилень обсягів запроєктованих об'єктів від планових обсягів встановлених у схваленій інвестиційній програмі Товариства на 2025 рік, що перевищують $\pm 5\%$ планового показника запроєктованого лінійного об'єкту, а саме:

№ заходу	Найменування заходів інвестиційної програми	Заплановано на звітний період (наростаючим підсумком) кількість, км	Виконано за звітний період (наростаючим підсумком) кількість, км	Відхилення фактично виконаних обсягів від запланованого показника, %	Запланований обсяг фінансування, тис. грн (без ПДВ)
Всього					

Таким чином, перевищення запланованої **протяжності кабельних ліній у 2 робочих проєктах**, розроблення яких здійснювалось на підставі заходів схваленої ІІ ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, **на 13,68 % та 10,78 %** відповідно, свідчить про **недотримання** Товариством підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 «Про затвердження Графіка подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2026 рік» та вимог пунктів 2.9, 2.10 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП 01.09.2025 Інвестиційну програму на 2026 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП на розгляд та погодження проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік у визначений НКРЕКП термін (супровідний лист _____), до якого НКРЕКП **було надано зауваження**.

Після отриманих зауважень, доопрацьований проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік Товариство надало до НКРЕКП разом із супровідним листом від 18.09.2025 № 7160.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... В зв'язку з відсутністю коштів для повного фінансування інвестиційної програми 2025 року (надалі-ІІ) Товариству довелося ставити пріоритети для фінансування першочергових заходів які впливають на роботу Товариства. Оскільки всі розділи ІІ є важливими для повноцінної роботи Товариства, то з кожного розділу було вибрано найголовніші заходи, які Товариство мало змогу реалізувати в 2025 році. Для забезпечення нових робочих місць та заміні застарілої/непрацюючої техніки Товариство було змушене провести фінансування 4 розділу в частині «Закупівля нових робочих станцій», також в даному розділі знаходяться такі ключові заходи як ліцензії без яких Товариство не змогло б функціонувати «Закупівля програмного забезпечення».

Закупівля по 6 розділу відбулася в повному об'ємі, оскільки Товариством

_____, яку необхідно компенсувати для нормальної та якісної ліцензованої діяльності

з розподілу. Додатково, також частина автомобільної техніки майже цілий рік знаходиться в інших прифронтових областях, де допомагає відновлювати зруйновані електричні мережі.

Щодо заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії, Товариство, виходячи з наявного фінансування, намагалося розділити існуючі кошти між даними заходами виходячи з їх важливості для покращення якості та надійності постачання електроенергії для споживачів, а також намагаючись дотриматись зобов'язань перед НКРЕКП в частині норми пп.1 п.2 постанови №1029 від 26.07.2013 року «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії». ...

... коригування проектної документації це внесення змін до затвердженого (схваленого) проекту будівництва на підставі завдання на коригування (завдання на проектування).

Товариством не виконувалися будівельно-монтажні роботи на вказаних об'єктах, у зв'язку з чим могли бути недотримані фізичні обсяги.

В Товариства відсутні законні підстави згідно нормативно-правових актів для внесення змін до ПКД, так як не виконувалися будівельні роботи під час яких можливе недотримання фізичних обсягів, не змінювалися вихідні дані для проектування в частині довжин ПЛ які погоджені Регулятором, не змінювалися марки матеріалів, обладнання, не змінювалася нормативна документація на підставі якої розроблена ПКД, інші вимоги передбачені у вихідних даних.

В погоджених та затверджених ПКД зазначені техніко економічні показники (1,944км, 2,692км) як результат прийнятих проектних рішень та розробки ПКД на підставі погоджених Регулятором та запланованих довжин (1,71км, 2,43км).

Таким чином, у Товариства при розробленні ПКД немає відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів та як наслідок не має підстав для внесення змін до проектно-кошторисної документації. ...

... У зв'язку з тим, що рівень тарифів на послуги з розподілу не відповідав затвердженій структурі витрат у 2025 році, в Товариства не було фінансової можливості забезпечити повне фінансування та освоєння заходів ІІ 2025 року.

Вже четвертий рік поспіль ПрАТ «Рівнеобленерго» перебуває у вкрай тяжкому фінансовому стані та немає змоги повноцінно фінансувати ліцензовану діяльність з розподілу електроенергії. Головна проблема в Товаристві – відсутність можливості вкладати кошти в мережі та виконувати інвестиційну програму, що є нетиповим для діяльності за останні роки, коли на 100% відбувалося освоєння коштів та проходила модернізація мереж Рівненської області. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 4.2 Порядку формування інвестиційних програм, виконаними вважаються заходи ІІ, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІІ, щодо яких здійснено **повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ**, що підтверджено зазначеними у цьому пункті документами.

Отже, згідно глави 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

4.	підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу ІІ Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ)	у частині забезпечення оператором системи періодичної повірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку;
----	--	---

пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ	у частині здійснення періодичної повірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтажу, транспортування та монтажу) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР. (стор. 348-349 п. 4.4 Акта № 72)
--	---

Підпунктом 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ встановлено, що оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують періодичну повірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку.

Пунктом 7.1.7 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ встановлено, що періодична повірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР.

Станом на 31 грудня 2025 року кількості однофазних, трифазних та багатотарифних лічильників у побутових споживачів і споживачів з протермінованим терміном планової повірки:

- однофазних – 22 895 шт.;
- трифазних – 27 887 шт.;
- багатотарифних - 2 331 шт.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«... Обсяги не повірених лічильників в кількості 50 782 за минулі періоди були враховані при розробці планів розвитку мереж. Так, _____ погодило Програму модернізації ВОЕ для ПрАТ «Рівнеобленерго» на 2025 рік (копія листа та Додаток з Програми модернізації ВОЕ, погодженої _____ - додаток 3 до цього листа). Зі сторони ПрАТ «Рівнеобленерго» Програма модернізації ВОЕ, в частині «Заміна приладів обліку з протермінованою державною повіркою», виконана в повному обсязі – 15 397 лічильників, про що було прозвітовано _____ (копія звіту - додаток 4 до цього листа). Решта – передбачає поетапну заміну не повірених лічильників протягом наступних років. ...».

Службовою запискою _____ **Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** повідомило, мовою документу:

«...Щодо порушення ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» вимог підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II та пункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ), у частині забезпечення періодичної повірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтажу, транспортування, монтажу) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку.

Надані ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» пояснення не можуть бути підставою для невиконання ліцензіатом вимог ККОЕЕ. ...».

Згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року) – **державна частка відсутня.**

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2025 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за IV квартал 2025 року – _____ грн (без ПДВ):

_____ x _____ / _____ = _____ грн (без ПДВ),

де

сума сплаченого податку на прибуток у 2025 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (без ПДВ);

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

Сумарні операційні витрати – _____ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (_____ грн + _____ грн) (рядок 005, стовбець 6 форми № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року).

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2024 році, визначена відповідно до пункту 5.19 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Згідно п. 5.19 Порядку № 1175 - коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2025 рік не застосовується відповідно до додатку 32 Порядку № 1175.

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОКВ}_y = ((\text{_____} - \text{_____}) \times 111,1/100 + \text{_____}) \times$$

$$x (1 - (0 + 0)/100) x (1 + 0,7* \frac{\quad}{\quad} / \frac{\quad}{\quad}) = \frac{\quad}{\quad}$$

грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2024 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2024 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2025 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

111,1 % – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції в 2025 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2025 рік (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2025 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року);

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2025 року (форма № 2-НКРКП за січень – грудень 2025 року).

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у 2025 році, та з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.04.2026, становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВу} = \frac{\quad}{\quad} - \frac{\quad}{\quad} - \frac{\quad}{\quad} * 0,2154 + \frac{\quad}{\quad} + \frac{\quad}{\quad} * 0,2154 = \frac{\quad}{\quad}$$

_____ грн, де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ + _____ з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по ремонтах – _____ «Різниця забезпечення на виплату єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування»);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт по статті «заробітна плата» _____ + _____);

_____ грн – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2025 році;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (з урахуванням капіталізації на ремонт по статті «відрахування на соціальні заходи» _____ + _____);

0,2154 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (_____ / _____ = 0,2154);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям (не більше суми фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям) у 2025 році

(визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{t-1}) $0,3\% \times \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}}$, що більше суми фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям. Таким чином до розрахунку приймається сума $\underline{\hspace{2cm}}$ грн.

Проти зафіксованої Актом № 72 суми $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВу} = \underline{\hspace{2cm}} - \underline{\hspace{2cm}} - \underline{\hspace{2cm}} * 0,2154 + \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} * 0,2154 =$$

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн, де:
 $\underline{\hspace{2cm}}$ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) ($\underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}}$ з урахуванням капіталізації по статті «відрахування на соціальні заходи» по ремонтах).

б) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік становить $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ):

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \underline{\hspace{2cm}} - \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ)}$$

де:

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація по ремонтах $\underline{\hspace{2cm}}$).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році становить $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ) (у тому числі капіталізація по ремонтах $\underline{\hspace{2cm}}$).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2025 році складає $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ)

$$\text{П уточ ст.} = \underline{\hspace{2cm}} * 0,00 = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн,}$$

де:

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

0,00 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2025 році – $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ).

$$\text{П уточ н.} = \underline{\hspace{2cm}} * 0,00 = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн}$$

де:

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,00 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2025 року складає _____ у. о.

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2025 року складає _____ у. о.

12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі - Порядок № 955), вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі - постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми _____ грн (без ПДВ).

13) Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2025 рік:

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % та понад 10% по виконаних у 2025 році заходів ІІ на 2025 рік _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2025 році відсутнє.

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ).

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 31.12.2025 складає _____ грн (без ПДВ).

16) різниця між сумою нарахувань за 2025 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2025 року – _____ грн (без ПДВ).

17) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$Др = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

_____ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2025 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами;

При розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів фактичні капітальні витрати, понесені під час надання послуг за стандартні приєднання, за якими зафіксовано дефіцит коштів, приймаються рівними нулю, якщо ОСР перевищено строки надання цих послуг, визначені нормативно-правовими актами та/або договором.

Величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2025 до 31.12.2025), розрахована на підставі отриманої від ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2025 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2025 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2025 рік, становить _____ **грн (без ПДВ)**.

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2025 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт місто підряд з Тр-ром						
Стандарт місто підряд без Тр-ра						
Стандарт місто господарський з Тр-ром						
Стандарт місто господарський без Тр-ра						
Стандарт село підряд з Тр-ром						
Стандарт село підряд без Тр-ра						
Стандарт село господарський з Тр-ром						
Стандарт село господарський без Тр-ра						
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Тимчасові безкоштовні приєднання						
Без вказання типу приєднання						
Без вказання способу виконання робіт						
Всього						

19) додатково отриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року.

За 2025 рік для ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата визначається як різниця між сумою необхідного доходу, передбаченого встановленою річною структурою тарифів на 2025 рік, та добутком фактичних помісячних обсягів розподілу електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному періоді _____ **грн (без ПДВ)**.

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.08							
	01.09-31.12							
	ВСЬОГО							
2 клас								
	01.01-31.08							
	01.09-31.12							
	ВСЬОГО							
Разом 1+2 клас								

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – _____ грн (без ПДВ).

На ринку двосторонніх договорів за 2025 рік

Період	Обсяг*, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)*
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
Разом 2025 рік		

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На внутрішньодобовому ринку за 2025 рік

Період	Обсяг*, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)*
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
Разом 2025 рік		

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

На балансуєчому ринку (купівля/продаж) за 2025 рік

Період	Купівля на БР		Продаж на БР	
	Обсяг*, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)*	Обсяг*, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)*
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				

липень			
серпень			
вересень			
жовтень			
листопад			
грудень			
Разом 2025 рік			

*Примітка: за даними бухгалтерського обліку

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – _____ грн (без ПДВ).

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг тис. МВт•год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			1 версія
			2 версія
Лютий			1 версія
			2 версія
			3 версія
Березень			1 версія
			2 версія
Квітень			1 версія
			2 версія
Травень			1 версія
			2 версія
			3 версія
Червень			1 версія
			2 версія
Липень			1 версія
Серпень			1 версія
Вересень			1 версія
			2 версія
Жовтень			1 версія
			2 версія
Листопад			1 версія
			2 версія
Грудень			1 версія
			2 версія
Всього 2025 рік			1 версія
			2 версія
			3 версія

22) дохід, отриманий у 2025 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн (без ПДВ).

23) дохід, отриманий у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ).

24) дохід, отриманий у 2025 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

25) прибуток, отриманий у звітному році від надання послуг комерційного обліку електричної енергії (визначається як різниця між собівартістю та доходом від надання таких послуг)» - _____ грн.

26) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

27) сума коштів, сплачена споживачами у 2025 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ грн (без ПДВ).

28) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – _____ грн.

29) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» - _____ грн (без ПДВ);

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» _____ грн (без ПДВ).

До фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови № 345, не враховуються витрати, що понесені відповідно до постанови № 386 та визнані обґрунтованими.

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

Проти зафіксованої Актом № 72 суми _____ тис. грн (без ПДВ).

30) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану – _____ грн.

31) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році - _____ грн (без ПДВ).

32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та наростаючим підсумком станом на 01 січня 2025 року та 31 грудня 2025 року. Фактичні суми коштів, отримані за послуги з розподілу електричної енергії (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31 грудня 2025 року), на виконання зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (включення до структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії залишкових позитивних сум коригувань, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності). Отримані кошти визначаються на підставі середньозваженого помісячного відсотка надходження коштів на 1 та 2 класах напруги.

Фактичні суми коштів, спрямовані на виконання вказаних зобов'язань, передбачених рішеннями Регулятора про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на звітний рік (помісячно та наростаючим підсумком станом на 31 грудня 2025 року):

для погашення заборгованості перед оператором системи передачі – _____ грн (без ПДВ);

для проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 – _____ грн (без ПДВ) (пункт 3.1 Акта № 72).

33) фіксація відповідно до додатка до цієї Методики (за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та за результатом шести років першого регуляторного періоду (окремо)): стану виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029); фактичних показників першого регуляторного періоду, визначених підпунктами 3, 5 – 8 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – постанова № 1009) (Додаток 3.4.8 Акта № 72);

34) підтверджена сума понесених витрат по об'єктах, роботи на яких виконуються в межах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій. Факт пошкодження внаслідок бойових дій підтверджується відповідними документами, сформованими та оформленими згідно з вимогами підпункту 1 пункту 5 Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, що містять, зокрема, інформацію щодо детального переліку зруйнованого/пошкодженого основного обладнання/матеріалів/споруд з характеристикою та обсягом пошкоджень/руйнувань. Сума понесених витрат по таких об'єктах та залишок придбаного

та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів у звітному році, відповідно до документів, що підтверджують закупівлю та поставку обладнання/матеріалів на склад та актів виконаних робіт на дату завдання шкоди внаслідок бойових дій, підтверджуються наданим висновком експерта за результатами проведення комплексної експертизи про розмір збитків, які завдані об'єкту у зв'язку з його руйнуванням (пошкодженням) внаслідок військової агресії. Висновок експерта видається державною спеціалізованою судово-експертною установою, яка відповідно до Закону України «Про судову експертизу» має право на надання таких висновків – _____ грн.

5. Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406.

Станом на 31.12.2025 залишилися **не виконаними 20 заходів** загальною запланованою вартістю _____ грн (без ПДВ), у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – _____ грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2022 році – _____ грн (без ПДВ).

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуванням затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів _____ грн (без ПДВ).

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) _____ грн (без ПДВ).

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» _____ грн, (без ПДВ).
 _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 270, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року.

Місяці	W1	W2	K1	K 2	OTBE нф і	фактичний	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база РДН і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	Обгрунтоване перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії	
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	РДД при подєквідному визначенні											МВт.год.
січень																	
лютий																	
березень																	
квітень																	
травень																	
червень																	
липень																	
серпень																	

_____ грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою

$$П \text{ уточ ст.} = \text{_____} * 0,00 = 0,00 \text{ тис. грн,}$$

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

0,00 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пнов) у 2025 визначається за формулою:

$$\Delta \text{Пнов} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

_____ грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,

_____ грн – уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою:

$$П \text{ уточ н.} = \text{_____} * 0,00 = \text{_____} \text{ грн}$$

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 4 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,00 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

11) дельта за статтею «податок на прибуток» (Δ ПП), у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$$\Delta \text{ПП} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де

_____ грн – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку

тарифів на звітний рік;

_____ грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників $\Delta\Pst$ та $\Delta\Pнов$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ грн (без ПДВ).

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтями «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» та «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування баз активів, які створено до/після переходу до стимулюючого регулювання – _____ грн (без ПДВ).

14) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ + _____ + _____ + _____ + _____ + _____ +
_____ + _____ + _____ + _____ + _____ + _____ +
_____ + _____ = _____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 72 суми _____ грн (без ПДВ).

6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1) Сплачена у 2025 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – державна частка відсутня.

2) Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2025 року – _____ грн (без ПДВ (_____)).

Проти зафіксованої Актом № 72 суми _____ тис. грн (без ПДВ).

3) Фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ).

4) Підтверджена сума понесених витрат на об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій на дату завдання такої шкоди.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ грн (без ПДВ).

_____ + _____ + _____ = _____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 72 суми _____ тис. грн (без ПДВ).

7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році становить _____ грн (без ПДВ).

_____ - _____ = _____ грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 72 суми _____ грн (без ПДВ).

8. Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми за умови, що сума невиконання інвестиційної програми не більше 5 %.

В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

9. Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цієї Методики, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 – 2025 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).

Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2026 року - у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 – 2025 років - у двократному розмірі).

12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком, а

також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими.

Відповідно до пункту 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затверджений Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (із змінами), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії, зменшеного на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього доходу, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ);

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta P_{ст}$) яка становить – _____ грн (без ПДВ);

на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (_____ – 18%).

Ураховуючи викладене, Пояснення Ліцензіата, зазначені вище службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики та згідно з Порядком (методика) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує накласти штраф у розмірі **763 725** (сімсот шістьдесят три тисячі сімсот двадцять п'ять) гривень, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	763 725 грн
---	--------------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000		25500
2	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	151 725	Ні		Так	1 700 000	144 500	72250	65025
3	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	382 500	Ні		Так	1 700 000	255 000	127500	
4	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	229 500	Ні		Так	1 700 000	153 000	76500	

Щодо порушення № 1:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%).

Застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

Щодо порушення № 2:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000
відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,7
Початковий розмір штрафу	грн	144 500,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (347 днів).

відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **пом'якшуючими обставинами** вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%).

Щодо порушення № 3:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (365 днів)**.

Щодо порушення № 4:

відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,0
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (365 днів)**.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документа:

«... за результатами 2025 року в ПрАТ «Рівнеобленерго» сформувався дефіцит коштів (недоотриманий дохід від ліцензованої діяльності) в сумі _____ грн., що зафіксовано в Акті перевірки №72.

У звітному 2025 році, через структуру тарифів на розподіл ПрАТ «Рівнеобленерго» було компенсовано недоотриманий дохід від здійснення ліцензованої діяльності за 2023 рік, який пріоритетно було спрямовано на оплату за зобов'язаннями перед _____ та виконання заходів, спрямованих на підготовку до проходження осінньо-зимового періоду 2025/2026 років.

Разом з тим, фінансовий стан Товариства в кінці 2025 року був ускладнений зростанням цін на ринку електроенергії, пов'язаним з обстрілами енергетичної інфраструктури України. Тому, залучалися всі наявні фінансові ресурси, зокрема й дохід, який було додатково отримано за результатами надання послуг з оренди основних засобів, дохід від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, дохід від реалізації ТМЦ, а також прибуток від послуг комерційного обліку. Додатковий дохід на суму _____ грн (без ПДВ) було використано у 2025 році для недопущення зростання боргів на ринку електричної енергії для розрахунків за куплену електроенергію для покриття ТВЕ на ринку двосторонніх договорів та сплати штрафних санкцій за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані _____

Тому, з метою створення можливості фінансування ПрАТ «Рівнеобленерго» заходів інвестиційної програми, просимо врахувати додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році на суму _____ грн. (без ПДВ) як джерело фінансування в Інвестиційну програму наступного року - 2027 року, відповідно до очікуваного повернення коштів в структурі тарифів (1/2 недоотриманого доходу за 2024 рік згідно постанови НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 595) та одночасно із врахуванням недоотриманого доходу від діяльності з розподілу електричної енергії за 2025 рік у структурі тарифу на послуги з розподілу електричної енергії на 2027 рік. ...».

Службовою запискою _____ Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики зазначив, мовою документа:

«... З урахуванням підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році, зафіксованого в Акті, вважаємо за доцільне

у проєкті рішення НКРЕКП за результатами проведеної перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік передбачити її врахування протягом двох років.».

Разом з тим, службовою запискою _____ Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив, мовою документу:

«... ДРВСЕ вважає за доцільне зазначити уточнення з метою конкретизації періоду застосування, а саме замість формулювання «протягом двох років з дня набрання чинності цією постановою» зазначити «протягом 2027 та 2028 років».».

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 763 725 (сімсот шістдесят три тисячі сімсот двадцять п'ять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) у строк до 01 липня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **27 003,76 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 96,79 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 3 048,04 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 13 811,08 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 1 686,31 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 8 361,54 тис. грн (без ПДВ).

4. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік збільшення протягом 2027 та 2028 років на загальну суму **456 951,89 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 385 091,13 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 71 860,76 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 27 003,76 тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження НКРЕКП про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) у термін до 01 липня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Рівненській області:

1) скориговану звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень – грудень 2025 року;

2) скориговані таблиці 7 та 8 щодо стану виконання ліцензіатом плану заходів із забезпечення достовірності даних для моніторингу якості послуг, наведені у главі 4 Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є додатком до додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду _ травня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 20 квітня 2026 року № 72, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 07 квітня 2026 року № 524 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», та посвідчень на проведення планової перевірки від 19 березня 2026 року № 104 та від 10 квітня 2026 року № 136 встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання

НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії та послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм), та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II у частині забезпечення періодичної повірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку,

підпункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII у частині здійснення за рахунку ОСР періодичної повірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтажу, транспортування та монтажу) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) щодо недопущення надалі порушень підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

2. Накласти штраф у розмірі 763 725 (сімсот шістдесят три тисячі сімсот двадцять п'ять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 151 725 (сто п'ятдесят одна тисяча сімсот двадцять п'ять) гривень),

підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду, та виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування (розмір штрафу за порушення яких становить 382 500 (триста вісімдесят дві тисячі п'ятсот) гривень);

підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II та підпункту 7.1.7 глави 7.1 розділу VII Кодексу комерційного обліку електричної енергії у частині здійснення (у тому числі за рахунок ОСР) періодичної повірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтажу, транспортування та монтажу) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, ОСР (розмір штрафу за порушення яких становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень).

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код класифікації доходів бюджету 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) у строк до 01 липня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 27 003,76 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 96,79 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 3 048,04 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 13 811,08 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році у розмірі 1 686,31 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 8 361,54 тис. грн (без ПДВ).

4. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027-2028 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 456 951,89 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 385 091,13 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» 2025 рік, у розмірі 71 860,76 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 27 003,76 тис. грн (без ПДВ).

5. Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»
порушень Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 20 квітня 2026 року № 72, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 07 квітня 2026 року № 524 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 05424874) усунути порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, для чого у термін до 01 липня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Рівненській області:

1) скориговану звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень – грудень 2025 року;

2) скориговані таблиці 7 та 8 щодо стану виконання ліцензіатом плану заходів із забезпечення достовірності даних для моніторингу якості послуг, наведені у главі 4 Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є додатком до додатку 29 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428.

2. Це розпорядження може бути оскаржене до адміністративного суду. Оскарження розпорядження не зупиняє його виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО