

« ___ » червня 2026 року

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»
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 НКРЕКП
«Про усунення ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 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 19 травня 2026 року № 765 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 30 квітня 2026 року № 173 та від 25 травня 2026 року № 228 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) (далі – ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», 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 02 червня 2026 року № 99 (далі – Акт № 99), додатком до якого є копія Положення про комерційну таємницю та конфіденційну інформацію ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО».

ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листами від 03 червня 2026 року № 2900/05/34 та від 09 червня 2026 року № 2981/05/34 надало до НКРЕКП пояснення та обґрунтування до Акту № 99 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Так, Актом № 99 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 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), відповідно до якого оператор системи розподілу забезпечує



УВ
НКРЕКП
№1280-14.1.1/26 від 24.06.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 24.06.2026 17:18
3FAA9288358EC0030400000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

		<p>достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ПП, звітів щодо виконання ПРСР та ПП, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ПП, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо;</p> <p>пункту 6 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 20.04.2022 № 386 (Тимчасовий порядок), у частині відображення витрат у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, та у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм операторів систем розподілу;</p> <p>пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.06.2018 № 1965, у частині складання звіту щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики.</p> <p><i>(стор. 22-27, п. 1.5 Акта № 99)</i></p>
--	--	---

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.4. Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен дотримуватися таких спеціальних вимог, зокрема вести окремо облік витрат та доходів господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів господарської діяльності, у тому числі під час виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.

Відповідно до пункту 5.7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі - Порядок) при визначенні фактичних операційних контрольованих витрат за відповідний період має враховуватися обґрунтований перелік складових витрат, підтверджений результатами заходів контролю, які відносяться до діяльності з розподілу, з метою подальшого врахування при визначенні рівня економії операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період.

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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у рядку 1.50 додатку 5 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 (форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), відображено від'ємні значення у статті витрат «Загальновиробничі 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**.

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.

Комісія з перевірки зазначає, що ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії, поданої до НКРЕКП 11.02.2026, 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 форми звітності № 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 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 відпускових 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 Ліцензіату розрахувати суму відпускних та отриманих бонусів за кілька місяців до них 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, 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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **30.03.2026** подано до НКРЕКП в електронній формі звітність **№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за 2025 рік** 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 Ліцензіатом у рядку 225 «витрати на оплату праці» у графі 2 зазначено сукупні витрати на заробітну плату в сумі _____ грн (без ПДВ).

Різницю 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).

Також, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у рядку 1.27 додатку 5, поданої до НКРЕКП 11.02.2026 та у рядку 1.28 додатку 5, поданої до НКРЕКП 30.03.2026 (у новій редакції) форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії, **відобразило у загальній сумі _____ грн статті витрат «Ремонт, у т.ч. аварійний запас» понесені витрати на відновлення електропостачання та відповідних об'єктів електричних мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій** (постанова 386) у сумі _____ грн.

Відповідно до пункту 6 Тимчасового порядку витрати, відображені у звітних формах згідно з вимогами цього Тимчасового порядку, **не відображаються** у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм операторів систем розподілу.

Разом з цим під час перевірки, Ліцензіатом подано до НКРЕКП в електронній формі скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії за 2025 рік з накладенням кваліфікованого електронного підпису, у якій **витрати на відновлення електропостачання, здійснені Товариством за рахунок коштів ремонтної програми**, які були відображені у складі операційних контрольованих витрат у пункті 1.28 «Ремонт, у тому числі аварійний запас» додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих витрат та операційних неконтрольованих витрат» в розмірі _____ грн, **були перенесені в пункт 1.53 «Витрати на відновлення електропостачання та відповідних об'єктів електричних мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій (постанова 386)»** цього ж додатку.

Пунктом 3.9 глави 3 Порядку № 955 встановлено, що 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 інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу звіту щодо виконання інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за ІV квартал 2025 року, наданого НКРЕКП листом від 26.01.2026, встановлено, 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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік схваленої постановою НКРЕКП від 18.02.2025 № 223, а саме:

тис. грн (без ПДВ)

Джерела фінансування	Схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2395	Зазначені у звіті щодо виконання інвестиційної програми	Відхилення
Амортизація			
За перетоки реактивної електричної енергії			
Усього			

Отже, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» зазначило у звіті щодо виконання інвестиційної програми за IV квартал 2025 року **заплановані джерела фінансування, які не відповідають схваленим постановою НКРЕКП від 18.02.2025 № 223.**

Також, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» подано до НКРЕКП **скоригований звіт** щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж **28.05.2026** та сформовано **скоригований Річний звіт за 2025 рік в Системі моніторингу приєднань 01.06.2026**, а також було надано до НКРЕКП **скориговану Інформацію щодо стану надання послуг з тимчасового приєднання за 2025 рік**, що свідчить про надання Товариством раніше недостовірної інформації.

Відповідно до глави 2.6 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), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

2.	<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>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:</p> <p>підпункту 7 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є Додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (Правила ринку), в частині обов'язку здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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>
----	--	--

		<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 кожен 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. 77-104, п. 3.1 Акта № 99)</p>
--	--	---

Щодо розрахунків з _____

Щодо купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів

Відповідно до умов укладеної угоди про врегулювання небалансів електричної енергії від 30.04.2019 виставлення рахунків та здійснення платежів у рамках розрахункових сум здійснюються відповідно до процедур та графіків, зазначених Правилами ринку.

Впродовж 2025 року ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за обсяги купленої електричної енергії у 2025 році в обсязі _____ МВт*год для врегулювання небалансів, сплачено _____ грн (з ПДВ).

Станом на **31.12.2025** за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата за обсяги купленої електричної енергії для врегулювання небалансів обліковується **заборгованість** Товариства перед _____ у сумі _____ грн (з ПДВ).

Довідково:

Заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед _____ за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від 30.04.2019 станом на 31.12.2025 за 2025 рік, що складала _____ грн (з ПДВ), **погашена протягом січня-квітня 2026 року у повному обсязі.**

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.

Пунктом 6.4 Типового договору визначено, що

Підпунктом _____ пункту _____ Типового договору визначено, що

Протягом 2025 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав _____ МВт*год на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Товариством здійснено оплату за послугу з передачі електричної енергії за даним договором у сумі _____ грн (з ПДВ).

Станом на **31.12.2025** обліковується заборгованість ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу передачі електричної енергії у сумі _____ грн (з ПДВ).

Довідково:

Товариством надано документальне підтвердження щодо **сплати у 2026 році** заборгованості перед _____ за послуги з передачі електричної енергії за 2025 рік станом на 31.12.2025 у сумі _____ грн (з ПДВ).

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

Пунктом 6.2 Типового договору визначено, що _____

У період з січня по грудень 2025 року Товариством **не здійснювалась оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі**, а саме 1- 3 платежів за січень-грудень 2025 року.

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.

Відповідно до пункту _____ Договору _____

Пункт 3.7 Договору визначає, що _____

Положеннями пункту _____ Договору встановлено, що _____

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

Сплачено 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:

Товариством комісії з проведення перевірки надано документальне підтвердження щодо **сплати у 2026 році** заборгованості перед _____ за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2025 рік станом на 31.12.2025 у сумі _____ 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 поетапна попередня оплата планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі.

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

«...В акті перевірки стор. 89, 100 зафіксована заборгованість Товариства перед _____ за послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на дату перевірки (06.05.2026) у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Разом з тим, не зважаючи на складний фінансово-економічний стан, Товариством на дату закінчення перевірки (02.06.2026), шляхом оплати з поточного рахунку коштів, отриманих за надання послуг з розподілу електричної енергії за 2026 рік, проведення актів коригування, було погашено заборгованість за надані _____ послуги у розмірі _____ грн (з ПДВ). Платіжні інструкції та Акти коригування додаються.

В Акті перевірки у пункт 30 стор. 177 зазначено, що фактичні витрати, понесені ПрАТ «Кіровоградобленерго» 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 складають _____ грн. Проте, у період з січня по грудень 2025 року ПрАТ «Кіровоградобленерго» фактично сплатило вартість нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями на користь _____ на загальну суму _____ грн (реєстр платежів додається). Скан-копії всіх платіжних доручень були надані під час перевірки. ...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на **31.12.2025** заборгованість Товариства перед оператором системи передачі щодо купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів, за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, наданих _____, складає _____ грн.

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

Проаналізувавши надану Ліцензіатом у Письмових поясненнях інформацію та додатки до неї, службовою запискою від 11.06.2026 Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області повідомив наступне (мовою документу):

«...З урахуванням наданих листом ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» від 09.06.2026 ... платіжних документів та актів коригувань заборгованість ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перед _____ станом на 02.06.2026:

- за послуги з передачі електричної енергії згідно Договору про надання послуг з передачі електричної енергії _____ складає _____ грн (з ПДВ). Протягом травня 2026 року ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», частково погашена заборгованість на суму _____ грн (з ПДВ)...

- за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно Договору _____ складає _____ грн (з ПДВ). Протягом травня 2026 року ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», частково погашена заборгованість на суму _____ грн (з ПДВ)...

У пункті 3.4 Акта на стор.163 зазначено:

Загальна сума понесених витрат ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» по нарахуванню штрафних санкцій за 2025 рік, які не були віднесені до складу тарифних витрат (фактичних витрат з розподілу електричної енергії), становить _____ грн, в тому числі витрати 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 _____ на загальну суму _____ грн.

А також у пункті 3.4 Акта на стор. 177 зазначено:

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.

Вищезазначена інформація з підтвердними документами була надана Товариством у відповідь на п. 3.4.49 Запиту Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області від 07.04.2026 № ..., мовою документа:

«Загальна сума понесених витрат ПраТ «Кіровоградобленерго» по нарахуванню штрафних санкцій за 2025 рік, які не були віднесені до складу тарифних витрат (фактичних витрат з розподілу електричної енергії), становить _____ грн, в тому числі витрати 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 _____ на загальну суму _____ грн. ...».

Отже, комісією з перевірки в Акті відображено фактичні витрати, що були понесені у 2025 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 _____, у сумі _____ грн, що відповідає інформації, наданій Товариством на п. 3.4.49 Запиту Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області від 07.04.2026 № ... (додається).

Разом з тим, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від 09.06.2026 ... надало пояснення та обґрунтування за результатами проведеної планової перевірки, у якому зазначило зокрема, мовою документа: «...у період з січня по грудень 2025 року ПраТ «Кіровоградобленерго» фактично сплатило вартість нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями на користь _____ на загальну суму _____ грн (реєстр платежів додається).».

За результатами аналізу інформації, наданої листом Товариства від 09.06.2026 _____, встановлено, що фактичні витрати, понесені у 2025 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 _____, становлять _____ грн.

На підтвердження фактичного понесення зазначених витрат Товариством надано реєстр платіжних інструкцій, відповідно до якого у 2025 році здійснено оплату штрафних санкцій на загальну суму _____ грн...».

Разом з тим, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата та надані до них копії підтвердних документів щодо часткової сплати боргів за 2025 рік перед _____ за послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також службову записку від 11.06.2026 Сектору НКРЕКП у Кіровоградській 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.

2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії				0,00%	
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)				0,31%	
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій				100,00%	
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку				0,00%	
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки				0,00%	
7	Інше				0,00%	
Усього					2,07%	

Протягом 2025 року ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» фактично **профінансовано** заходів ІІ 2025 на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає **2,07%** від запланованої суми, при цьому **освоєння** коштів становить _____ грн (без ПДВ) або **100%** від загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання ІІ 2025 (станом на 31.12.2025) встановлено:

Фінансування ІІ 2025 року склало _____ грн (без ПДВ), що складає **2,07%** від запланованої суми _____ грн (без ПДВ).

Сума **невиконання** ІІ 2025 становить _____ грн (без ПДВ).

Освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або **100%** від загальної суми фінансування.

Сума **економії** коштів, виконаних заходів ІІ 2025 становить _____ грн (без ПДВ).

Обсяг **перевитрат**, що не перевищує **5%** - не встановлено.

Обсяг **перевитрат**, що перевищує **5%** та не перевищує **10%** - не встановлено

Обсяг **перевитрат**, що перевищує **10%** - не встановлено.

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2025, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2025 до **5%** та понад **10%** - не встановлено.

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2025	Економія заходів ІІ 2025 року	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, що не перевищує 5%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502, якою був затверджений графік надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **зобов'язано надати НКРЕКП до 01.09.2025 належним чином сформовану та обґрунтовану ІІ на 2026 рік.**

Товариство надало до НКРЕКП на розгляд та погодження проект Інвестиційної програми на 2026 рік у визначений НКРЕКП термін (супровідний лист від 01.09.2025), до якого НКРЕКП було **надано зауваження.**

Після отриманих зауважень, **доопрацьований** проект Інвестиційної програми на 2026 рік Товариство надало до НКРЕКП разом із супровідним листом від **31.12.2025.**

Інвестиційні програми операторів систем розподілу мають розроблятися та виконуватися з неухильним дотриманням вимог Порядку № 955, протоколів нарад Регулятора, а також інших нормативно-правових актів, що регулюють відповідні питання.

Відповідно до вимог пунктів 4.1 та 4.3 Порядку № 955, оператор системи розподілу (ОСР) зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІІ 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.

У разі неповного виконання ІІІ за звітний період ОСР повинен у першу чергу забезпечити фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення та реконструкції електричних мереж і обладнання, а також заходів, передбачених Планом заходів щодо забезпечення достовірності даних для моніторингу якості послуг, і заходів з упровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням їх пріоритетності.

Однак, всупереч положенням пункту 4.3 Порядку № 955, згідно поданого звіту, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **0,57 %**, ІІ – **0,00 %** не забезпечило фінансування та виконання заходів з пріоритетних І-ІІІ розділів, зокрема з урахуванням визначеного ІІІ графіку, рівень фінансування яких складає І – та ІІІ – **0,35 %**, у той час як **необґрунтовано** надало перевагу фінансуванню та виконанню заходів ІІІ розділу, фінансування якого складає **171,49 %**.

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

«...зважаючи на тяжкий фінансовий стан, Товариство просить додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2025 році та економію коштів за 2025 рік, визначені як джерело фінансування інвестиційної програми, в сумі _____ грн включити в інвестиційну програму на 2027 рік....».

Службовою запискою від 15.06.2026 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив (мовою документу):

«...Пропонуємо врахувати в Проекті рішення таку редакцію:

« у строк до 01 вересня 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 пропозиції щодо внесення 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, забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об'єктів/елементів системи розподілу, у тому числі з урахуванням положень протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму _____ грн (без ПДВ), яка включає:».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 4.2 Порядку формування інвестиційних програм, **виконаними вважаються заходи ІІІ, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів)**, що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІІІ, **щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІІ**, 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 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП планів розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, Порядку № 955, та інших нормативно-правових актів, а саме: пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу ІІІ Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, в частині подання оператором системи розподілу
----	---	---

		<p>проєкту ПРСР разом з висновком ОСП на схвалення Регулятора не пізніше 01 червня базового року.</p> <p><i>(стор. 256 п. 3.20 Акта № 99)</i></p>
<p>Згідно вимог пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі проєкту ПРСР на схвалення Регулятора направити проєкт Плану розвитку системи розподілу (ПРСР) на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком оператора системи передачі (ОСП) на схвалення Регулятора не пізніше 01 червня року, що передує прогнозному п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі Word, Excel, графічні матеріали у форматі pdf).</p> <p>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», листом від 30.05.2025 надало до НКРЕКП проєкт ПРСР на 2026 – 2030 роки <u>без висновку ОСП</u>.</p> <p>Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, Порядку № 955, постановою НКРЕКП від 02.09.2025 № 1380 схвалено План розвитку системи розподілу ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2026-2030 роки.</p> <p>Таким чином, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів пом'якшуваними обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).</p> <p>Відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.</p>		
<p>5.</p>	<p>пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану»</p>	<p>яким встановлено, що на період дії в Україні воєнного стану ОСР при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), зобов'язаний про це інформувати НКРЕКП разом із наданням наступних копій документів стосовно такого приєднання.</p> <p><i>(стор. 281 п. 3.24 Акта № 99)</i></p>
<p>Відповідно до вимог пункту 14 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 на період дії в Україні воєнного стану ОСР при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення <u>прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть _____ грн (без ПДВ)</u>, та при наданні послуги з нестандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат на надання послуги з нестандартного приєднання, що перевищуватимуть на _____ грн (без ПДВ) вартість плати за нестандартне приєднання, зобов'язаний про це інформувати НКРЕКП разом із наданням наступних копій документів стосовно такого приєднання, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> заяви про приєднання електроустановок певної потужності з додатками до неї; технічні умови, рахунок, розрахунок вартості приєднання; завдання на проєктування; проєктно-кошторисну документацію (у тому числі кошторис у вигляді інформаційної моделі програмного комплексу АВК та СТ - СМЕТА ДСТУ (*.STS)); альтернативні варіанти приєднання із розрахунками вартості реалізації варіантів приєднання; 		

графічні матеріали із зазначенням відстані від точки приєднання до найближчих електричних мереж ОСР;
інші матеріали.

Під час проведення перевірки встановлено, що ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від **15.09.2025** повідомило НКРЕКП про витрати під час виконання будівництва ЩТП- _____ кВ та ПЛІ- _____ кВ довжиною 282 м відповідно до проєкту технічних умов стандартного приєднання _____, виданих гр. _____, на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ).

Відповідно до інформації, зазначеної в Системі моніторингу приєднань, послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок гр. _____ **надано 04.07.2025**.

Таким чином, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **повідомив НКРЕКП** щодо прогнозних капітальних витрат при наданні послуги зі стандартного приєднання електроустановок гр. _____ **після надання послуги з приєднання**.

Крім цього, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від **29.10.2025** повідомило НКРЕКП про капітальні витрати під час виконання будівництва ЩТП з силовим трансформатором потужністю _____ кВа, будівництва ПЛЗ-_____ кВ довжиною 0,32 км, будівництва ПЛІ-_____ кВ довжиною 0,004 км відповідно до проєкту технічних умов стандартного приєднання _____, виданих гр. _____, на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ).

Відповідно до інформації, зазначеної в Системі моніторингу приєднань, послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок гр. _____ **надано 02.07.2025**.

Таким чином, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **повідомив НКРЕКП** щодо прогнозних капітальних витрат при наданні послуги зі стандартного приєднання електроустановок гр. _____ **вже після надання послуги з приєднання**.

Також, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» листом від **14.11.2025** повідомило НКРЕКП про капітальні витрати під час виконання будівництва ЩТП з силовим трансформатором потужністю _____ кВа, будівництва ПЛІ-_____ кВ довжиною 0,065 км, реконструкції ПЛІ-_____ кВ довжиною 0,0614 км відповідно до проєкту технічних умов стандартного приєднання _____, виданих гр. _____, на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ).

Відповідно до інформації, зазначеної в Системі моніторингу приєднань, послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок гр. _____ **надано 22.10.2025**.

Таким чином, ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **повідомив НКРЕКП** щодо прогнозних капітальних витрат при наданні послуги зі стандартного приєднання електроустановок гр. _____ **вже після надання послуги з приєднання**.

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

6.	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме (з урахуванням службової записки Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області від 03.06.2026): пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (Кодекс, КСР), (у редакції, що діяла до 29.07.2025), яким
----	--	---

встановлено, що максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:

- першого ступеня потужності становить 45 календарних днів;
- другого ступеня потужності становить 60 календарних днів;
- третього ступеня потужності становить 75 календарних днів;
- четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів,

починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання;

абзацу четвертого пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу в частині письмового інформування замовника протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу;

абзацу першого пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу яким визначено, що технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проєктування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має намір бути виконавцем робіт із проєктування електричних мереж, будівельномонтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу;

пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу в частині дотримання строку проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання, а саме:

- 30 календарних днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно), від 160 кВт до 400 кВт (включно);
- 45 календарних днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);
- 60 календарних днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).

пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким встановлено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

		<p>120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</p> <p>230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);</p> <p>280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);</p> <p>350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).</p> <p>пункту 4.8.3 глави 4.8 розділу IV Кодексу, яким визначено, що ОСР ініціює укладення договору про надання послуг з розподілу під час надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання;</p> <p>пункту 2.1.9 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, яким визначено, що договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж відповідно до вимог Кодексу систем розподілу;</p> <p>пункту 1.11 глави 1 Методики (Порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (Методика), яким визначено, що інформація до системи моніторингу приєднань заноситься ОСП/ОСР не пізніше наступного робочого дня з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання.</p> <p><i>(стор. 285-309, п.3.24 Акта № 99)</i></p>
--	--	---

Щодо замовників, якими за договором про приєднання здійснена оплата коштів у розмірі 100%, при цьому послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана

За результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог пункту 1.4 глави 1 Методики, із наростаючим підсумком, встановлено, що ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у Звіті по **24 замовникам було зазначено, що **оплата** коштів замовником за договором про приєднання здійснена у розмірі **100%**, при цьому **послуга** із стандартного приєднання до електричних мереж **не була надана**.**

Здійснивши аналіз наданої Товариством інформації та матеріалів на відповідний запит комісії з перевірки, встановлено, що ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **порушено** термін надання послуги із стандартного приєднання **по 1 замовнику**, кількість днів прострочення надання послуги станом на 31.12.2025 становить **132 дні**.

Щодо перевищення термінів повернення заяви

Абзацом четвертим пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу визначено, що при отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та системи моніторингу приєднань, та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Комісією з перевірки встановлено, що **6 замовників** ОСР повідомив про повернення заяви та направлення зауважень з порушенням встановленого пунктом 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу терміну:

№ з/п Додатку 3.24.7	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Дата заяви про приєднання	Дата повернення заяви та направлення зауважень замовнику / дата розірвання договору за згодою сторін (до видачі технічних умов)	Порушення строку, робочих днів
		10.02.2025	19.02.2025	5
		10.02.2025	19.02.2025	5
		06.10.2025	17.10.2025	7
		24.10.2025	04.11.2025	5
		11.11.2025	19.11.2025	4
		22.07.2025	29.07.2025	3

Згідно пояснень Ліцензіата, терміни відповіді замовникам (№ з/п _____) перевищенні оскільки зауваження до заяви про приєднання або до документів, що додаються до неї, були виявленні пізніше на етапі більш детального розгляду.

Щодо перевищення термінів видачі технічних умов замовникам

Абзацом першим пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу визначено, що технічні умови на нестандартне приєднання разом із завданням на проектування робіт зі створення потужності (у разі якщо замовник має намір бути виконавцем робіт із проектування електричних мереж, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт із створення потужності), розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.

Разом з цим, пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу встановлено, що для тимчасових (сезонних) об'єктів (пересувні розважальні заклади, тимчасові споруди для здійснення господарської діяльності, бурові, земснаряди тощо) точки приєднання визначаються у діючих (вже існуючих) електричних мережах (об'єктах) власника мереж (ОСР) та повинні збігатись з точками забезпечення потужності.

Приєднання таких об'єктів здійснюється на визначений договором про приєднання строк відповідно до цього розділу без здійснення плати за приєднання. Строк обмежується

180 календарними днями або обґрунтованим на підставі відповідного проєкту строком здійснення діяльності з розробки, видобутку корисних копалин тощо.

Підключення тимчасових (сезонних) об'єктів до електричної мережі здійснюється після оплати послуг за підключення, підготовку технічних умов на приєднання.

Тобто, згідно пункту 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу після оплати послуг здійснюється зокрема підключення тимчасових (сезонних) об'єктів до електричної мережі.

У свою чергу, підготовка та видача технічних умов на приєднання здійснюється відповідно до вимог пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу.

Проаналізувавши надану Ліцензіатом інформацію та матеріали, комісією з перевірки встановлено **порушення строку видачі технічних умов наступним замовникам:**

№ з/п Додатку 3.24.7	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Дата заяви на приєднання	Дата сплати коштів	Дата направлення технічних умов та рахунка (для ОСР)/ Дата направлення технічних умов (для ОСП)	Порушення строку, робочих днів
		16.12.2024	-	20.01.2025	15
		27.12.2024	-	20.01.2025	6
		21.01.2025	-	21.04.2025	54
		05.02.2025	-	25.03.2025	24
		05.02.2025	-	25.03.2025	24
		24.02.2025	-	13.03.2025	3
		03.04.2025	-	18.04.2025	1
		17.04.2025	-	23.06.2025	37
		23.04.2025	-	15.05.2025	6
		23.05.2025	-	09.06.2025	1
		11.06.2025	-	26.06.2025	1
		15.07.2025	-	31.07.2025	2
		05.08.2025	-	22.08.2025	3

Згідно пояснень Ліцензіата, наданих листом від 06.05.2026 _____, терміни видачі технічних умов по замовникам з № з/п _____ Додатку 3.24.7 до Акта № 99 перевищено оскільки приєднання вказаних замовників передбачалось по процедурі відповідно до пункту 4.1.22 Кодексу як тимчасових сезонних споруд, а підключення тимчасових (сезонних) об'єктів до електричної мережі здійснюється після оплати послуг за підключення, підготовку технічних умов на приєднання. Відповідно дані технічні умови реєструвались та видавались замовнику після відповідної оплати їх вартості.

Щодо перевищення термінів проєктування для нестандартного приєднання «під ключ», розгляду ПКД розробленої замовником

Пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу визначено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);

280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);

350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).

Якщо величина заявленої до приєднання потужності електроустановок замовника становить більше 5000 кВт, строк надання послуги з приєднання визначається з урахуванням строків виконання відповідних заходів згідно з проектною документацією.

Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР першого авансового платежу вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання «під ключ» або першого авансового платежу вартості складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання відповідно до умов договору про приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання.

Послуга з нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання надається ОСР у строки, передбачені главою 4.3 цієї глави, без урахування строку на проектування електричних мереж лінійної частини приєднання.

Пунктом 4.6.8 глави 4.6 розділу IV Кодексу встановлено, що строк розгляду проектно-кошторисної документації та ТЕО, отриманих ОСР на узгодження, не може перевищувати 15 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання, а у разі необхідності узгодження відповідно до пункту 4.1.29 глави 4.1 цього розділу - 30 робочих днів. Узгодження проектно-кошторисної документації та ТЕО здійснюється ОСР безоплатно.

Проаналізувавши надану Ліцензіатом інформацію та матеріали, комісією з перевірки встановлено **порушення термінів проектування для нестандартного приєднання «під ключ», розгляду ПКД розробленої замовником, таким замовникам:**

№ з/п Додатку 3.24.7	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Величина замовленої до приєднання потужності Р, кВт	Дата сплати коштів	Дата закінчення проектування	Порушення строку, календарних днів
			21.11.2024	24.01.2025	19
			21.11.2024	22.01.2025	17
			04.12.2024	21.01.2025	18
			04.12.2024	28.01.2025	10
			04.12.2024	06.02.2025	19
			04.12.2024	22.01.2025	4
			24.12.2024	22.09.2025	212
			10.04.2025	14.05.2025	4
			11.04.2025	10.06.2025	15
			11.04.2025	05.06.2025	10
			20.03.2025	23.04.2025	4
			15.04.2025	29.05.2025	14
			24.04.2025	27.05.2025	3
			16.05.2025	31.07.2025	31
			17.06.2025	19.08.2025	33
			20.06.2025	25.07.2025	5
			08.08.2025	06.10.2025	14
			04.08.2025	06.10.2025	33
			23.07.2025	11.09.2025	20
			03.09.2025	06.11.2025	19
			20.08.2025	29.09.2025	10
			12.09.2025	13.10.2025	1
			09.09.2025	13.10.2025	4
			24.09.2025	21.11.2025	13
			11.09.2025	29.10.2025	18
			03.10.2025	03.11.2025	1
			03.11.2025	29.12.2025	26

			24.10.2025	11.12.2025	18
			10.11.2025	24.12.2025	14
			20.11.2025	22.12.2025	2
			14.11.2025	25.12.2025	11

Згідно пояснень Ліцензіата, перевищення термінів проєктування для нестандартного приєднання «під ключ» по 31 замовнику приєднання (№ з/п _____)

Додатку 3.24.7 Акта № 99) виникло через значні величини замовленої потужності, і як наслідок складність схем зовнішнього електропостачання від точки забезпечення потужності до точки приєднання, що спричинило збільшення трудовитрат на розробку проєктної документації по кожному із замовників приєднання.

Щодо перевищення термінів надання послуги з приєднання

Пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла до 29.07.2025), встановлено, що максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180 календарних днів.»

Пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що діяла після 29.07.2025), встановлено, що максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника:

- першого ступеня потужності становить 45 календарних днів;
- другого ступеня потужності становить 60 календарних днів;
- третього ступеня потужності становить 75 календарних днів;
- четвертого ступеня потужності становить 90 календарних днів.

Визначення строку надання послуги з приєднання здійснюється, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання.

Пунктом 88 частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» у редакції, що діяла до 14.01.2025, встановлено, що стандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника до діючих мереж оператора системи розподілу на відстань, що не перевищує 300 метрів по прямій лінії від місця забезпечення потужності до місця приєднання, яке диференціюється за ступенем потужності:

- перший ступінь - до 16 кВт включно;

другий ступінь - від 16 кВт до 50 кВт включно.

Пунктом 88 частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» у редакції, що діяла після 14.01.2025, встановлено, що стандартне приєднання - приєднання електроустановки замовника з потужністю не більше 50 кВт до діючих мереж оператора системи розподілу на відстань, що не перевищує 300 метрів по прямій лінії від найближчої точки в діючих електричних мережах оператора системи розподілу (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт). Технічні параметри, ступені потужності та вартість стандартного приєднання визначаються Регулятором.

Пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу в редакції, що діяла після 15.08.2023, встановлено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше:

120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);

230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);

280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно);

350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно).

Якщо величина заявленої до приєднання потужності електроустановок замовника становить більше 5000 кВт, строк надання послуги з приєднання визначається з урахуванням строків виконання відповідних заходів згідно з проектною документацією.

Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР першого авансового платежу вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання «під ключ» або першого авансового платежу вартості складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання відповідно до умов договору про приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання.

Послуга з нестандартного приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання надається ОСР у строки, передбачені главою 4.3 цієї глави, без урахування строку на проектування електричних мереж лінійної частини приєднання.

У разі порушення ОСР умов зобов'язання за договором про приєднання щодо строків надання послуги з нестандартного приєднання ОСР несе відповідальність:

у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 30 до 60 календарних днів плата за приєднання зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання від 60 до 120 календарних днів плата за приєднання зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з нестандартного приєднання більше ніж на 120 календарних днів ОСР зобов'язаний повернути замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 100 відсотків плати за приєднання), та надати послугу з приєднання електроустановок до електричних мереж безкоштовно (крім випадків, визначених цим Кодексом).

Проаналізувавши надану Ліцензіатом інформацію та матеріали, комісією з перевірки встановлено **порушення термінів надання послуги з приєднання наступним замовникам:**

Стандартні приєднання

№ з/п Додатку 3.24.7	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Величина замовленої до приєднання потужності Р, кВт	Дата сплати коштів, 100%	Дата до якої подовжено строк надання послуги, згідно укладених угод	Дата повідомлення про надання послуги з приєднання	Порушення строку, календарних днів
			20.09.2024	-	15.01.2025	70
			03.12.2024	-	20.01.2025	2
			06.12.2024	-	11.02.2025	5
			05.12.2024	-	20.01.2025	1
			17.12.2024	-	17.02.2025	2
			23.12.2024	-	18.04.2025	56
			26.12.2024	-	20.02.2025	11
			23.01.2025	-	14.04.2025	35
			22.01.2025	-	04.04.2025	27
			23.01.2025	-	28.03.2025	4
			24.01.2025	-	18.03.2025	6
			11.02.2025	-	07.04.2025	10
			26.03.2025	-	27.06.2025	33
			31.03.2025	-	11.06.2025	27
			02.04.2025	-	27.06.2025	26
			14.04.2025	-	10.06.2025	12
			03.04.2025	-	23.06.2025	36
			21.04.2025	-	04.07.2025	29
			30.04.2025	-	01.07.2025	2
			28.04.2025	-	23.06.2025	11
			27.05.2025	-	15.07.2025	4
			07.05.2025	-	27.06.2025	6
			07.05.2025	-	15.07.2025	9
			27.05.2025	-	16.07.2025	5
			28.05.2025	-	01.08.2025	5
			26.05.2025	-	16.07.2025	6
			27.05.2025	-	16.07.2025	5
			19.06.2025	-	22.08.2025	4
			12.06.2025	-	13.08.2025	2
			12.06.2025	-	08.08.2025	12
			18.06.2025	-	18.08.2025	1
			19.06.2025	-	20.08.2025	17
			17.06.2025	-	22.08.2025	21
			19.06.2025	-	21.08.2025	18
			24.06.2025	-	09.09.2025	32
			02.07.2025	-	22.09.2025	37
			26.06.2025	-	13.08.2025	3
			11.07.2025	-	23.09.2025	27
			25.07.2025	-	19.09.2025	9
			29.07.2025	-	08.10.2025	26
			28.07.2025	-	30.09.2025	19
			13.08.2025	-	10.10.2025	13
			25.08.2025	-	10.11.2025	17
			16.09.2025	-	18.11.2025	3

Нестандартні приєднання

№ з/п Додатку 3.24.7	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Величина замовленої до приєднання потужності Р, кВт	Дата сплати коштів	Дата повідомлення про надання послуги з приєднання	Порушення строку, календарних днів
----------------------	--	---	--------------------	--	------------------------------------

			24.05.2024	10.01.2025	111
			18.06.2024	18.02.2025	125
			08.07.2024	13.03.2025	18
			03.07.2024	02.06.2025	54
			09.10.2024	26.12.2025	213
			04.12.2024	11.08.2025	20
			04.12.2024	22.10.2025	42
			16.12.2024	20.06.2025	66
			04.03.2025	12.08.2025	41
			04.03.2025	12.08.2025	41
			09.04.2025	24.12.2025	139
			30.06.2025	03.11.2025	6
			23.06.2025	19.12.2025	59

Згідно пояснень Ліцензіата, перевищення термінів надання послуги з приєднання виникли у зв'язку з тим, що значна і одночасна кількість звернень замовників щодо надання послуги з приєднання були із замовленою потужністю _____ кВт для можливості встановлення домашніх СЕС. Для створення технічної можливості передачі потужності від точки забезпечення потужності до точки приєднання необхідно було здійснювати проектування і будівництво складних схем електропостачання (в більшості випадків це будівництво ЛЕП-_____ кВ та трансформаторних підстанцій _____ кВ). Будівництво мереж 10 кВ потребує більшого часу, а саме розробка проєкту, вибір підрядної організації на конкурсних засадах, укладання договорів підряду, комплектація необхідними матеріалами та обладнанням (виготовлення силових трансформаторів і трансформаторних підстанцій – близько 2-х місяців), отримання необхідних дозволів та погоджень для виконання будівельно-монтажних робіт, виконання самих робіт. Також однією з причин затримки у наданні послуги з приєднання є недостатня кількість кваліфікованого персоналу як у ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» так і у підрядних організаціях через _____.

Щодо укладання договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

16.09.2024 _____ (далі – Замовник) звернулось до ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності, з замовленою до приєднання потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ, II-ї категорії надійності електропостачання для приєднання установок зберігання енергії.

На підставі наданої Замовником заяви про приєднання 09.10.2024 ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» видало технічні умови на нестандартне приєднання _____ разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж з проектуванням лінійної частини Замовником.

Послуга з приєднання зазначеної електроустановки Замовника **надана 23.10.2025**, про що свідчить повідомлення про надання послуги з приєднання. Водночас, договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **укладено _____**.

Станом на момент проведення перевірки інформація щодо дати укладення договору споживача про надання послуг з розподілу Замовника не відображена в Системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж.

Щодо укладання договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

25.09.2024 _____ (далі – Замовник) звернулось до ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності з замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ, II-ї категорії надійності електропостачання для приєднання установок зберігання енергії.

На підставі наданої Замовником заяви про приєднання 22.10.2024 ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» видало технічні умови на нестандартне приєднання _____ разом із розрахунком плати за нестандартне приєднання «під ключ».

Послуга з приєднання зазначеної електроустановки Замовника **надана 23.10.2025**, про що свідчить повідомлення про надання послуги з приєднання. Водночас, договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **укладено _____**.

Станом на момент проведення перевірки інформація щодо дати укладення договору споживача про надання послуг з розподілу Замовника не відображена в Системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж.

Щодо укладання договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

17.05.2024 _____ (далі – Замовник) звернулось до ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності з замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ, III-ї категорії надійності електропостачання для приєднання установок зберігання енергії.

На підставі наданої Замовником заяви про приєднання 13.06.2024 ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було виготовлено технічні умови на нестандартне приєднання _____ разом із розрахунком плати за нестандартне приєднання «під ключ».

Послуга з приєднання зазначеної електроустановки Замовника **надана 23.10.2025**, про що свідчить повідомлення про надання послуги з приєднання. Водночас, договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» **укладено _____**.

Станом на момент проведення перевірки інформація щодо дати укладення договору споживача про надання послуг з розподілу Замовника не відображена в Системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж.

Щодо укладання договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

04.09.2024 _____ (далі – Замовник) звернулось до ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності за адресою: _____ з замовленою потужністю _____ кВт, напругою _____ кВ, II-ї категорії надійності, електропостачання для приєднання установок зберігання енергії.

На підставі наданої Замовником заяви про приєднання 01.10.2024 ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» було виготовлено технічні умови на нестандартне приєднання _____ разом із розрахунком плати за нестандартне приєднання «під ключ».

Послуга з приєднання зазначеної електроустановки Замовника **надана 23.10.2025**, про що свідчить повідомлення про надання послуги з приєднання. Водночас, договір споживача про надання

послуг з розподілу електричної енергії між Замовником та ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» укладено _____.

Станом на момент проведення перевірки інформація щодо дати укладення договору споживача про надання послуг з розподілу Замовника не відображена в Системі моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж.

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

«...Щодо зауважень в п.3.24. на стор. 283-284 Акту перевірки, а саме порушення терміну надання послуги стандартного приєднання по 1 замовнику, об'єкт якого знаходиться в охоронній зоні електромереж.

Товариство у своїй діяльності дотримується вимог п. 4.1.8 Кодексу систем розподілу, але враховуючи в даному випадку знаходження об'єкта замовника в охоронній зоні ПЛ-_____ кВ, безпосередньо під проводами лінії, було призупинено надання послуги з приєднання для уникнення бажання приєднатися до електромереж великої кількості інших замовників, об'єкти яких також знаходяться в охоронній зоні ПЛ-_____ кВ.

Щодо зауважень в п.3.24 на стор. 295 Акту перевірки, а саме перевищення нормативних термінів надання послуги зі стандартного приєднання по 57 замовникам.

Так, по 57 замовникам (3%) з загальної кількості реалізованих стандартних приєднань 1823 шт. за 2025 рік виникли затримки у наданні послуги з приєднання. Несвоєчасне надання послуги з приєднання пов'язано із значною і одночасною кількістю звернень замовників щодо надання послуги з приєднання, в переважній більшості це замовники з потужністю електроустановок _____ кВт для можливості встановлення СЕС приватних домогосподарств. Для реалізації таких приєднань необхідно здійснювати проектування і будівництво складних схем електропостачання (в більшості випадків це будівництво ЛЕП-_____ кВ і трансформаторних підстанцій _____ кВ). Будівництво мереж _____ кВ потребує більшого часу, а саме розробка складного проекту, вибір підрядної організації на конкурсних засадах, укладання договорів підряду, комплектація необхідними матеріалами та обладнанням (виготовлення силових трансформаторів і трансформаторних підстанцій – більше 2-х місяців), отримання необхідних дозволів та погоджень для виконання будівельно-монтажних робіт, виконання самих робіт. ...».

Службовою запискою від 15.06.2026 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики повідомив, мовою документу:

«...В рамках перевірки ліцензованої діяльності ПраТ «Кіровоградобленерго» здійснювалося дослідження по 24 замовникам (додаток № 4 до службової записки Департаменту від 24.04.2026 _____), оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана, що було відображено в Акті.

За результатами аналізу інформації в Системі моніторингу приєднань після завершення перевірки ліцензованої діяльності ПраТ «Кіровоградобленерго» встановлено, з цього реєстру замовників залишився 1 замовник, якому не надано послугу з приєднання або не врегульовано договірні відносини (_____).

Таким чином, Департамент вважає за доцільне зобов'язати ПраТ «Кіровоградобленерго» надати цьому замовнику (_____) послугу з приєднання або врегулювати договірні відносини в установленому законодавством порядку.».

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

7.	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	<p>згідно якого при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II 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;</p> <p>пункту 4.4.11 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ у частині віднесення площадок комерційного обліку до групи «а».</p> <p>(стор. 330-338, 348 п. 4.4 Акта № 99)</p>
----	---	--

Проведення ОСР періодичної повірки засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку

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 31.12.2025 кількість засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, із простроченим терміном повірки складає: 317 лічильників.

Згідно пояснень Ліцензіата, Товариство не виконало заміну 317 лічильників на об'єктах споживачів оскільки ці об'єкти були відключені в 2025 році.

Щодо виконання ОСР функцій ППКО (в ролі АТКО), а саме пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ

Пунктом 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ встановлено, що ППКО (у ролі АТКО) забезпечують підтримку інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом

надсилення відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну.

До НКРЕКП надійшов лист _____ від 29.01.2026, яким надано наявну в АКО за даними інформаційно-телекомунікаційної платформи Датахаб (Датахаб) інформацію щодо переліку площадок комерційного обліку, що ідентифіковані відповідним ЕІС-кодом, в розрізі операторів системи розподілу (ОСР), за якими **АКО виявлено невідповідності**, в частині **віднесення до групи «б» площадок комерційного обліку**, що відповідають критеріям визначених пунктом 4.4.11 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ, станом на 31.12.2025.

Згідно додатку 1 вказаного листа, станом на 31.12.2025 для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» загальна кількість таких площадок/ТКО в централізованому Реєстрі ТКО Датахаб дорівнювала **6 шт.**

Відповідно до наданих Товариством пояснень:

Товариство уточнило величину дозволеної потужності за **двома** площадками вимірювання.

Одну площадку вимірювання Товариством було створено та 25.12.2025 додано до платформи Датахаб до групи «а».

Ще **три** площадки вимірювання відключені та від'єднанні від мереж Товариства, договори на розподіл за цими площадками перебувають в стадії закриття.

Таким чином, станом на 31.12.2025 ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» опрацьовано вищевказаний перелік невідповідностей, що був наданий АКО для виправлення (6 площадок комерційного обліку). В централізованому Реєстрі ТКО Датахаб було виконано оновлення характеристик ТКО по 2-м площадкам комерційного обліку, що відповідають характеристикам споживачів групи «А», а саме уточнено величину дозволеної потужності, по 3-м площадкам комерційного обліку, що відповідають характеристикам споживачів групи «А», невідповідності, в частині віднесення їх до групи «Б», залишено без змін.

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

«...Також Товариство не погоджується з висновками Комісії по перевірці щодо порушення:

- підпункту 8 п.2.5.4 Кодексу комерційного обліку електричної енергії в частині забезпечення оператором системи періодичної перевірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожитою для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку.

Товариством своєчасно було виконано всі заміни лічильників (21 117 шт.), термін яких був вичерпаний в 2025 році, крім 317 лічильників на об'єктах споживачів, які були відключені в 2025 році і Товариство фізично не могло виконати ці роботи.

- п.4.4.11 Кодексу комерційного обліку електричної енергії в частині віднесення площадок комерційного обліку до групи А.

Товариство своєчасно вносить зміни на платформі ДатаХаб за результатами внесення змін в договір на розподіл в частині зміни величини дозволеної потужності....».

Службовою запискою від 18.06.2026 **Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** повідомило, мовою документу:

«...з урахуванням Пояснення та обґрунтування Товариства до Акта планової перевірки від 02.06.2026 № 99 (далі – Акт № 99), надані листом Товариства від 09.06.2026 _____ (далі – Пояснення), та в межах компетенції Управління повідомляє.

За результатом здійснення перевірки встановлено, що ОСР не забезпечено дотримання вимоги підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ в частині проведення ОСР періодичної перевірки 317 лічильників електричної енергії (згідно з Актом № 99).

Разом з тим, ОСР у Поясненні проінформував (та надав підтвердні матеріали), що зазначені лічильники були відключені від електромережі у 2025 році.

Зазначаємо, що відповідно до вимоги пункту 7.1.5 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ

суб'єкти господарювання зобов'язані своєчасно з дотриманням встановлених міжспівірочних інтервалів подавати законодавчо регульовані ЗВТ, що перебувають в експлуатації, на періодичну повірку.

Враховуючи, що вказані лічильники були відключені (виведені з експлуатації), а розрахунки за показами яких не здійснюються, пропонуємо зазначене порушення вважати усунутим до початку проведення перевірки.

Крім того, за результатом здійснення перевірки встановлено, що ОСР не забезпечено дотримання вимоги пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ в частині актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критеріям віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б».

Згідно з Поясненням ОСР, та з урахуванням наданої _____ інформації щодо відповідності зазначених площадок комерційного обліку вимогам, передбаченим пунктами 4.2.5 та 4.4.11 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ стосовно вибору критеріїв для віднесення цих площадок до групи «а»/«б» пропонуємо вважати вказане порушення вважати усунутим до початку проведення перевірки.».

Згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)**.

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує 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**.

8.	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	згідно якого при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ у частині забезпечення оператором системи проведення контрольного огляду ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців. (стор. 348, п. 4.4 Акта № 99)
----	---	--

Щодо пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ

Пунктом 6.5.1 глави 6.5 розділом VI ККОЕЕ встановлено, що оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців.

Комісією з перевірки проведений аналіз щодо забезпечення оператором системи проведення контрольного огляду ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців.

Перевіркою встановлено, що **станом на 31.12.2025** загальна кількість лічильників електричної енергії, встановлених у побутових та юридичних споживачів, по яким Товариством не проведено контрольний огляд та зчитування даних, становила **16 472 шт.**

Відповідно до наданих Товариством пояснень, Товариство виконує вимоги ПРРЕЕ та ККОЕЕ у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів, відповідно до затверджених графіків.

Разом з тим, за 2025 рік із загальної кількості точок обліку 451 166 шт. є порушення термінів виконання зазначених вимог у 16 472 точках обліку побутових та юридичних споживачів, що складає 3,65% від загальної кількості точок обліку. Не забезпечення проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольних оглядів засобів комерційного обліку пов'язано з об'єктивними факторами, а саме: фізична відсутність споживача (тимчасова відсутність, виїзд за кордон, проживання за іншою адресою тощо) або недопуском споживача до точки обліку. Разом з цим, Товариством вживаються заходи, передбачені ККОЕЕ, по направленню користувачу системи повідомлення про дату наступного відвідування чи про необхідність самостійно передати покази засобу обліку, для подальшого зменшення кількості точок обліку, де відсутній контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів більше ніж 6 місяців.

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

«...Також Товариство не погоджується з висновками Комісії по перевірці щодо порушення:

...

- п.6.5.1 Кодексу комерційного обліку електричної енергії в частині забезпечення оператором системи контрольного огляду ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців

Так, за 2025 рік з загальної кількості точок обліку 451 166 шт. є порушення термінів виконання зазначених вимог у 16 472 точках обліку юридичних та побутових споживачів, що складає 3,65% від загальної кількості точок обліку. Не забезпечення проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольних оглядів засобів комерційного обліку пов'язано з об'єктивними факторами: фізична відсутність споживача (тимчасова відсутність, виїзд за кордон, проживання за іншою адресою тощо) або недопуском споживача до точки обліку. Разом з тим Товариством вживаються заходи, передбачені ККОЕЕ, по направленню користувачу системи повідомлення про дату наступного відвідування чи про необхідність самостійно передати покази засобу обліку, для подальшого зменшення кількості точок обліку, де відсутній контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів більше 6 місяців....».

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):

_____ 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 7 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 2025 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:

ОКВу = _____

_____ 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 становить _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 (з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері електроенергетики від 17.06.2026) та визначається за формулою:

$$\text{ОНВу} = \text{_____} \text{ грн,}$$

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» _____ + _____);

0,2144 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (_____ / _____ = 0,2144);

_____ 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}) $0,3\% \times \text{_____} = \text{_____}$, що більше суми фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям. Таким чином до розрахунку приймається сума _____ грн.

Проти зафіксованої Актом № 99 суми _____ грн (без ПДВ).

б) сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ):

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (_____ (ОКВ згідно форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) + _____ (капіталізація по ремонтах) – _____ (різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства (не включаючи єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування) – _____ (недержавний пенсійний фонд).

Службовими записками від 28.04.2026, від 02.06.2026 та від 17.06.2026 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП зазначив, мовою документа:

«... службовою запискою від 28.04.2026 _____ УЦПТЕ надавало рекомендації щодо визначення фактичних операційних контрольованих витрат, які в межах регуляторного обліку мають враховувати обґрунтований перелік складових витрат, що відносяться до діяльності з розподілу за підпунктами 6 та 7 пункту 4 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, що є Додатком 29 до Порядку № 428, 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. ...

...

Відповідно до пункту 5.7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 при визначенні фактичних операційних контрольованих витрат за відповідний період має враховуватися обґрунтований перелік складових витрат, підтверджений результатами заходів контролю, які відносяться до діяльності з розподілу, з метою подальшого врахування при визначенні рівня економії операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період.

Так, 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.

...

ДРВСЕ було надано орієнтовний перелік фактичних витрат, які мають бути додатково вилучені при визначенні фактичних операційних контрольованих витрат, крім згаданих вище, а саме «різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства, станом на кінець звітного року», «Недержавний пенсійний фонд», (у разі ненадання Товариством належних підстав правомірності віднесення таких витрат до обґрунтованого переліку складових ОКВ).

У зв'язку з цим, зі складу суми фактичних операційних контрольованих витрат мають бути виключені всі перелічені вище витрати та, відповідно, перераховано суму економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) та суму фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються у 2025 році. ...».

Проти зафіксованої Актом № 99 суми _____ грн (без ПДВ).

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2025 році становить _____ грн (_____ (ОКВ згідно форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) + _____ (капіталізація по ремонтах) – _____ (різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства (не включаючи єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування) – _____ (недержавний пенсійний фонд)).

Проти зафіксованої Актом № 99 суми _____ грн (без ПДВ).

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2025 році складає _____ грн (без ПДВ)

П уточ ст. = _____ 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;

_____ 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 – 0,00 тис. грн (без ПДВ).

П уточ н. = _____ 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;

_____ 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:

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

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 профіциту 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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 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, та застосування коефіцієнту достовірності даних 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, наведені у таблиці:

Тип приєднання	Надходження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	(-)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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 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 затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
I 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 е/е, 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 ринку «на добу наперед» за 2025 рік

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

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

прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшений на суму податку на прибуток: _____*(100%-18%) = _____ грн (без ПДВ),

де: 18% - ставка податку на прибуток.

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 (далі – ПРРЕЕ) (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) (_____ грн + _____ грн).

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

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 (з урахуванням Письмових пояснень Ліцензіата та службової записки Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області від 11.06.2026) – _____ 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, 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 - _____ 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).

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);

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 12 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, складає _____ 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, урахованими в 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 статтю «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	K2	OTBE нф і	фактичний обсяг TBE РДД при подкадному визначенні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база РДН і	К	Ц РДД ф і	Ц TBE і	Д TBE нф і	Обґрунтоване перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними 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	ЕКП TBE на 1 класі напруги	ЕКП TBE на 2 класі напруги	Нормативно-фактичний обсяг TBE (помісячно)											
січень																
лютий																
березень																
квітень																
травень																
червень																
липень																
серпень																
вересень																
жовтень																
I декада																
II декада																
III декада																
листопад																
I декада																
II декада																
III декада																
грудень																
I декада																
II декада																
III декада																
Всього																

5) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) _____ грн (без ПДВ).

6) дельта за статтю «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) у 2025 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

_____ грн – витрати за статтю «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2025 році _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де:

_____ грн – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

Проти зафіксованої Актом № 99 суми _____ грн (без ПДВ).

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – _____ грн. Інвестиційна програма схвалена на 2025 рік.

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пст) у 2025 році визначається за формулою:

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

де:

_____ грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ 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

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____ грн,}$$

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;

_____ 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:

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

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 звітнього 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 уточ н. = _____ грн

де:

_____ 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;

_____ 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:

Δ ПП = _____ 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 звітнього 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 Δ Пст та Δ Пнов, 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).

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному розмірі, а починаючи з 2024 року:

у частині регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі;

у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі.

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, 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, 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 № 99 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).

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)

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 № 99 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» (Δ П_{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.

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 **912 475** (дев'ятсот дванадцять тисяч чотириста сімдесят п'ять) гривень, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	912 475 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	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на обтяжуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	102 000	Ні		Так	1 700 000	68 000	34 000			
2	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	151 725	Ні		Так	1 700 000	144 500	72 250	65 025		
3	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	229 500	Ні		Так	1 700 000	153 000	76500			
4	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	89 250	Ні		Так	1 700 000	85 000	42500	38 250		
5	Інші порушення щодо організаційних	85 000	Ні		Так	1 700 000	85 000				

	питань ліцензованої діяльності										
6	Порушення законодавства/прав ил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	127 500	Ні		Так	1 700 000	85 000	42 500			
7	Порушення законодавства/прав ил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності		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				42 500
8	Порушення законодавства/прав ил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	127 500	Ні		Так	1 700 000	85 000	42 500			

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	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

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 (245 днів).

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	1 700 000,00
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	%	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)**.

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	%	5 %
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 (93 дні)**.

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 № 5:

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

Щодо порушення № 6:

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 2.3.2 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 (2 814 днів)**.

Щодо порушення № 7:

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 2.3.2 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 (93 дні)**.

відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до **останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)**.

Щодо порушення № 8:

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 2.3.2 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).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 912 475 (дев'ятсот дванадцять тисяч чотириста сімдесят п'ять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) 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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) у термін до 01 вересня 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, забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об'єктів/елементів системи розподілу, у тому числі з урахуванням положень протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму **17 345,60 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 95,08 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 1 265,87 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 362,29 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 2 112,34 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 2 510,02 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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік збільшення протягом 2027 та 2028 років на загальну суму **422 930,31 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 425 972,32 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 3 042,01 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 17 345,60 тис. грн (без ПДВ);

3) при визначенні рівня економії операційних контрольованих витрат за перший регуляторний період для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» враховувати:

фактичний рівень витрат, понесених ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у 2025 році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні», в сумі 1 219,74 тис. грн;

фактичний рівень витрат, понесених ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у 2025 році відповідно до постанови НКРЕКП 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», у сумі 8 329,17 тис. грн (з них витрати на виконання заходів з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу, профінансованих за рахунок джерел інвестиційної програми 2025 року, у сумі 3 551,17 тис. грн).

5. Департаменту ліцензійного контролю під час здійснення наступного заходу державного контролю дослідити питання щодо достовірності зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» по 1 класу напруги у 2025 році та, за необхідності, повернутися до перегляду суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році.

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

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362):

1) у термін до **20 липня 2026 року** надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області:

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,

уточнений звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2025 рік,

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) у термін до 10 серпня 2026 року:

надати 1 замовнику (ТУ005223240625 1 11 20 1 000000 1) послугу із стандартного приєднання до електричних мереж або врегулювати договірні відносини в установленому законодавством порядку,

привести свої дії у відповідність шляхом внесення інформації до системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж щодо укладання договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії за технічними умовами ТУ003644091024 2 11 07 2 120625 2, ТУ 003709221024 2 11 20 2 000000 1, ТУ 002836130624 2 11 16 2 000000 1, ТУ003568011024 2 11 13 2 110625 2.

Про виконання цих зобов'язань, у термін до 25 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до **31 грудня 2026 року** забезпечити виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2025 року у повному обсязі.

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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 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 ____ червня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 02 червня 2026 року № 99, 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 19 травня 2026 року № 765 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 30 квітня 2026 року № 173 та від 25 травня 2026 року № 228, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) 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 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 за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 26 пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

підпункт 45 пункту 2.2 у частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розробки 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 операторів систем розподілу) та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному 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,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 14 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», згідно з яким на період дії в Україні воєнного стану ОСР при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогнозних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн

(без ПДВ), зобов'язаний про це інформувати НКРЕКП разом із наданням відповідних копій документів стосовно такого приєднання.

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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) щодо недопущення надалі порушень підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме, підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II, згідно з яким ОСР забезпечує періодичну перевірку, 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.

2. Накласти штраф у розмірі 912 475 (дев'ятсот дванадцять тисяч чотириста сімдесят п'ять) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

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 (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання умов договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасної та в повному обсязі сплати за

електричну енергію, та 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),

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному 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 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме, пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI, згідно з яким оператор системи зобов'язаний проводити контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень);

пункту 14 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про особливості тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану», згідно з яким на період дії в Україні воєнного стану ОСР при наданні послуги зі стандартного приєднання у разі виникнення прогностичних капітальних витрат, що перевищуватимуть 500 тис. грн (без ПДВ), зобов'язаний про це інформувати НКРЕКП разом із наданням відповідних копій документів стосовно такого приєднання (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) 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 рахунка 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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) у термін до 01 вересня 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, забезпечивши першочергове спрямування зазначених коштів на виконання улаштування інженерного захисту об'єктів/елементів системи розподілу, у тому числі з урахуванням положень протоколу наради НКРЕКП від 06 травня 2026 року № 85-п, на загальну суму 17 345,60 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 95,08 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 1 265,87 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 362,29 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 2 112,34 тис. грн (без ПДВ);

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 2 510,02 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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення протягом 2027 та 2028 років на загальну суму 422 930,31 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 425 972,32 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 3 042, 01 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 17 345,60 тис. грн (без ПДВ);

3) при визначенні рівня економії операційних контрольованих витрат за перший регуляторний період для ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» враховувати:

фактичний рівень витрат, понесених ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у 2025 році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні», в сумі 1 219,74 тис. грн;

фактичний рівень витрат, понесених ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» у 2025 році відповідно до постанови НКРЕКП 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», у сумі 8 329,17 тис. грн (з них витрати на виконання заходів з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу, профінансованих за рахунок джерел інвестиційної програми 2025 року, у сумі 3 551,17 тис. грн).

5. Департаменту ліцензійного контролю під час здійснення наступного заходу держаного контролю дослідити питання щодо достовірності зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» по 1 класу напруги у 2025 році та, за необхідності, повернутися до перегляду суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році.

6. 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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»
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 02 червня 2026 року № 99, 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, та постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 травня 2026 року № 765 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23226362) усунути порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, а саме:

підпункту 7 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,

підпункту 13 у частині виконання умов 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 за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 26 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

для чого:

1) у термін до 20 липня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Кіровоградській області:

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,

уточнений звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2025 рік,

скориговані дані щодо стану щорічного скорочення операційних контрольваних витрат та суми їх економії, що подаються згідно з пунктом 4.6 (таблиці 7 та 8) глави 4 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 (додаток 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) у термін до 10 серпня 2026 року:

надати замовнику (ТУ005223240625 1 11 20 1 000000 1) послугу із стандартного приєднання до електричних мереж або врегулювати договірні відносини в установленому законодавством порядку;

внести до системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж інформацію щодо укладання договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії за технічними умовами ТУ003644091024 2 11 07 2 120625 2, ТУ 003709221024 2 11 20 2 000000 1, ТУ 002836130624 2 11 16 2 000000 1, ТУ003568011024 2 11 13 2 110625 2.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 25 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 31 грудня 2026 року забезпечити виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладених з ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «НАЦІОНАЛЬНА

ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2025 року у повному обсязі.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО