

«___» липня 2026 року

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП****«Про застосування санкцій до АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження «Про усунення АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 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 02 червня 2026 року № 848 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 18 травня 2026 року № 213, від 21 травня 2026 року № 220, від 29 травня 2026 року № 237 та від 05 червня 2026 року № 256 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) (далі – АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», 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 17 червня 2026 року № 120 (далі – Акт № 120), додатком до якого є Положення про поводження з інформацією з обмеженим доступом, з конфіденційною інформацією та комерційною таємницею АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», затверджене протоколом Наглядової ради АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» _____.

АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листами від 24 червня 2026 року № 5709/04/2026, від 24 червня 2026 року № 5718/04/2026 та від 29 червня 2026 року № 5817/04/2026 надало до НКРЕКП пояснення та обґрунтування до Акту № 120 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Так, Актом № 120 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 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; 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 2.10 глави 2, відповідно до якого усі показники форми звітності

№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних;

пункту 2.11 глави 2, відповідно до якого звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) наводяться без урахування податку на додану вартість;

підпункту 6 пункту 3.2 глави 3, відповідно до якого у графах 1 – 6 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ліцензіата, у графі 7 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, у графах 8 – 10 – інформація щодо капіталізації витрат з розподілу електричної енергії, у тому числі у графі 6 «Інша діяльність (фактично)» зазначаються фактичні дані за іншими видами господарської діяльності;

підпункту 12 пункту 3.3 глави 3, відповідно до якого у розділі I «Загальна інформація» (рядки 005 – 210) зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ліцензіата за звітний період у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів діяльності ліцензіата, у тому числі у рядку 060 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату з розподілом за видами господарської діяльності;

пункту 3.9 глави 3, відповідно до якого у додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;

пункту 3.10 глави 3, відповідно до якого у додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії;

підпункту 1 пункту 3.4 глави 3, відповідно до якого у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5;

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 (зі змінами) (Тимчасовий порядок), у частині витрат, які відображені у звітних формах Тимчасового порядку, не відображаються у відповідних звітах з виконання/фінансування інвестиційних/ремонтних програм операторів систем розподілу;

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 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;

пункту 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11.07.2013 № 899 (Порядок № 899), відповідно до якого до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;

пункту 1.2 глави 1 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 05.10.2018 (далі – Порядок № 1175), у частині віднесення вартості невиконаних заходів ПП до категорії 1 активів, як активів, у межах виконаних заходів схваленої інвестиційної програми за рахунок схвалених джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок № 955), залучені кошти, які згідно з договорами потребують повернення, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми;

пункту 2.6 Порядку № 1175, яким встановлено, що відповідальність за достовірність даних, наданих у документах, несе ліцензіат.

*(стор. 19 п. 1.5, стор. 144, 160, 168, 173 п. 3.4,
стор. 206 п. 3.5, стор. 258 п. 3.6,
стор. 5 – 6 додатка 3.4.10 Акта № 120)*

Комісією з перевірки проаналізовано форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень-грудень 2025 року, подані Товариством на виконання:

вимоги постанови НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами) (листом _____) форму звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень-грудень 2025 року,

вимоги пункту 4 постанови НКРЕКП від 03.03.2026 № 340 (листом _____) в оновленому шаблоні форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень-грудень 2025 року,

та встановлено, що Ліцензіатом у розділі I форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень-грудень 2025 року та у розділі I оновленої форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень-грудень 2025 року за кодом рядка 060 «Витрати на оплату праці» графи 6 «Інша діяльність (фактично)» зазначено витрати у розмірі _____ грн, що не відповідає розміру видатків на заробітну плату працівників, понесених за рахунок доходів з інших видів діяльності, відповідно до інформації, наданої Листом, та первинних документів, у тому числі бухгалтерських проведення з програмного комплексу «Дебет Плюс», що підтверджують здійснені господарські операції та містять відповідні кореспонденції рахунків, у розмірі _____ грн або _____ грн.

Слід зазначити, що під час проведення цієї перевірки, листом _____ Товариство **надало до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області скориговану (виправлену) оновлену форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень-грудень 2025 року (далі – скоригована форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), з наведенням відповідних показників на підставі первинної документації.**

Разом з тим, проаналізувавши скориговану форму № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), надану листом Товариства _____, та встановлено, що у статті 1.38 «Інші (розшифрувати)» розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 **було враховано** витрати 1.38.9 «Матеріали, амортизація невиробничого призначення» у сумі _____ грн, 1.38.10 «ПДВ (ПК непідтверджений, матеріали, послуги невір.)» у сумі _____ грн, 1.38.21 «Амортизація транспортних засобів, що не використовуються в основній діяльності» у сумі _____ грн, які **не відносяться до діяльності з розподілу електричної енергії.**

Комісія з перевірки **вважає необґрунтованим віднесення Товариством витрат у розмірі _____ грн (_____+_____+_____)** до складу операційних контрольованих витрат у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до пункту 1.38 «Інші (розшифрувати)» розділу 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 зазначеної звітності.

Крім того, що витрати (видатки), пов'язані з виконанням заходів з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу (заходи із Захисту), здійснені на 18 пріоритетних трансформаторних підстанціях Товариства, у сумі _____ грн (без ПДВ) відображені Ліцензіатом у Додатку 5 «Інформація щодо виконання АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» заходів з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу за грудень 2025 та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану» Тимчасового порядку у загальній сумі витрат

–
–
Водночас під час проведення перевірки Ліцензіатом **було самостійно виявлено поодинокі неточності технічного характеру у заповненні звітної інформації у додатках 2, 4 та 5 до**

Тимчасового порядку, про що повідомлено комісію з перевірки листом _____ (мовою документа): «Під час аналізу виконаних АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» заходів з відновлення електропостачання відповідних об'єктів електричних мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій за грудень 2025 року та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану (лист Товариства _____ додаток 2), виявлені технічні помилки, а саме подвійне врахування витрат на відновлення пошкодженого обладнання ПС _____, а саме рядок № 99 - _____ грн та рядки № 102, № 103 - (_____ грн і _____ грн) відповідно до додатку 2 (таблиці Excel) зазначеного листа та похибки при визначенні витрат на відновлення КТП - _____ акт № 1 від 15.07.2025 на суму _____ грн - в додаток 2 внесена сума _____ грн рядок № 120 додатку 2 (таблиці Excel). Загальна похибка складає _____ грн інфраструктури складають _____ - _____ = _____ (_____ грн).

Відповідні зміни внесені у додаток 2 та додаток 4 звітності за грудень 2025.

Також виявлена технічна помилка при складанні звітності 24.10.2025, лист _____ додаток 5, а саме стовпчик 9, замість числа _____ грн помилково занесено число _____ грн. Різниця складає _____ - _____ = _____ (тис. грн).
Відповідні зміни у додаток 5 даного листа.

Лист АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» _____ додатки 2, 4) та лист від 24.10.2025 ... (додаток 5) просимо не враховувати.».

Зазначеним вище листом _____ Товариством надано до НКРЕКП скориговані звітні дані, зокрема, у Додатках 2,4,5 до Тимчасового порядку.

Одночасно, відповідно до інформації, наданої листом _____ (Додатки 2,3,4,5,6 до Тимчасового порядку), зазначено:

- у Додатку 2 «Детальний перелік виконаних АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» заходів з відновлення електропостачання та відповідних об'єктів електричних мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій за грудень 2025 року та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану» до Тимчасового порядку, що АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» виконало заходи з відновлення на загальну _____ **грн** (без ПДВ), джерелом фінансування яких зазначено ремонтну програму 2025 року;

- у Додатку 5 «Інформація щодо виконання АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» заходів з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу за грудень 2025 року та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану» до Тимчасового порядку, що АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у 2025 році виконало заходи з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), джерелом фінансування яких зазначено кошти ремонтної програми на 2025 рік.

Разом з тим, під час проведення перевірки Ліцензіат листом _____ надав уточнені Додатки 2,3,4,5 до Тимчасового порядку за 2025 рік, що свідчить про надання до НКРЕКП недостовірної інформації.

Відповідно до інформації наданої листом _____ (Додатки 2,3,4,5 до Тимчасового порядку) зазначено:

- у Додатку 2 «Детальний перелік виконаних АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» заходів з відновлення електропостачання та відповідних об'єктів електричних мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій за грудень 2025 року та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану» до Тимчасового порядку, що АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» виконало заходи з відновлення на загальну _____ **грн** (без ПДВ), джерелом фінансування яких зазначено ремонтну програму 2025 року;

- у Додатку 5 «Інформація щодо виконання АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» заходів з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу за грудень 2025 року та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану» до Тимчасового порядку, що АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у 2025 році виконало заходи з улаштування інженерних

захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу на загальну суму _____ **грн** (без ПДВ), джерелом фінансування яких зазначено кошти ремонтної програми на 2025 рік.

Крім того, у 2025 році АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було отримано гуманітарну допомогу на загальну суму _____ грн.

Проте у Додатку 3 до Тимчасового порядку «Перелік отриманого електротехнічного обладнання/матеріалів, що надійшли до АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» як гуманітарна допомога» за грудень 2025 року (наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану) отримана у 2025 році **гуманітарна допомога не зазначена.**

Також, у Додатку 2 до Тимчасового порядку зазначено захід «КЛ-____ кВ ТП-____ № ____ ПЛ _____ кВ _____» на суму _____ грн.

Внаслідок російської агресії пошкоджено обладнання Товариства КЛ-____ кВ, _____ ПЛ _____ кВ _____, а саме кабель ААШВ-10 3×70, що підтверджується Дефектним актом _____. Господарським способом було виконано ремонт АСБ-10, 3×120. Використання матеріалів підтверджене Актом списання матеріальних цінностей на технічне обслуговування електромереж і господарські потреби (сировина і матеріали) _____ на загальну суму _____ грн:

- кабель АСБ-10; 3×120 – 10 м на суму _____ грн;
- муфта СТп-10; 70/120 – 1 шт. на суму _____ грн;
- муфта КВТп-10; 70/120 - 1 шт. на суму _____ грн.

У Звіті щодо виконання Ремонтної програми за 2025 рік зазначено захід _____ на суму _____ грн. Господарським способом було виконано аварійно-відновлювальні роботи (заміну кабельних муфт). Використання матеріалів підтверджене Кошторисом № 6 на виконання робіт з ремонту _____, Підсумковою відомістю ресурсів до акту приймання виконаних робіт № 6 на загальну суму _____ грн:

- наконечник алюмінієвий А 185 – 3 шт. на суму _____ грн;
- кабель АСБп-10; 3×120 – 10 м на суму _____ грн;
- стрічка сигнальна червоно-біла 80 мм*100 м – 0,3 м на суму _____ грн;
- муфта концевая ЗКВТп-10; 70/120 – 1 шт. на суму _____ грн;
- муфта соед. ЗСТп-10; 70/120 - 1 шт. _____ грн;
- бензин А-92 – 4 л на суму _____ грн.

У Додатку 2 до Тимчасового порядку зазначено лише вартість використаних матеріалів на виконання ремонту, що становить _____ грн (без ПДВ). У звіті з виконання Ремонтної програми на 2025 рік зазначено вартість виконання ремонту об'єкта згідно з Підсумковою відомістю до акту виконаних робіт на суму _____ грн (без ПДВ), що **свідчить про дублювання суми у розмірі _____ грн (без ПДВ) у Звіті щодо виконання ремонтної програми за 2025 рік.**

Пунктом 3.9 глави 3 Порядку № 955 встановлено, що оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ПРСР, ПІ, звітів щодо виконання ПРСР та ПІ, обґрунтовуючих матеріалів до ПРСР та ПІ, а також інформації, що надається у відповідь на окремі запити Регулятора тощо.

За результатами аналізу звіту щодо виконання інвестиційної програми АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за ІV квартал 2025 року наданого НКРЕКП листом _____ зазначає, що Товариством у стовбцях 4 та 7 звіту заплановано на прогнозний період «джерело фінансування» та «вартість, тис. грн (без ПДВ)» зазначені планові показники за джерелами фінансування, які не відповідають джерелам фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, схваленої постановою НКРЕКП від 04.02.2025 № 150 (зі змінами), а саме:

_____ грн (без ПДВ)

Джерела фінансування	Схвалені постановою НКРЕКП від 04.02.2025 №150	Зазначені у звіті щодо виконання інвестиційної програми	Відхилення
Амортизація			
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)			
За перетоки реактивної електричної енергії			
Прибуток від надання послуг комерційного обліку			
Економія коштів за 2024 рік (постанова НКРЕКП від 22.07.2025 № 1117)			
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році (постанова НКРЕКП від 22.07.2025 № 1117)			
Усього			

Крім того, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надано до НКРЕКП **скоригований** звіт щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж 15.06.2026, та 16.06.2026 сформовано **скоригований** Річний звіт за 2025 рік в Системі моніторингу приєднань, що свідчить про надання **Товариством недостовірної інформації** у зазначеному звіті.

На запит комісії з перевірки, Ліцензіат повідомив, що **протягом 2025 року Товариство передавало в оренду основні засоби**, що належать йому на праві власності та включені до регуляторної бази активів.

№ п/п	Найменування орендаря	Дата заключення договору	№ договору	Об'єкт оренди	Площа (кв.м) або кількість (од.), що передана у користування	Інвентарний номер	Порядковий номер в реєстрі оцінки	Загальна площа активу (кв.м.) або загальна кількість	% від загальної площі об'єкта або від загальної кількості	Кількість днів в оренді у 2025 році
1				оренда нежитлового приміщення					9,07	92
2				оренда нежитлового приміщення					0,08	164
3				оренда нежитлового приміщення					0,08	61

Відповідно до пунктів 2.3 та 3.1 Порядку 899 до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу/після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що **безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.**

Слід зазначити, що Ліцензіат повідомив комісію з перевірки, що зазначені вище три активи передані протягом 2025 року в оренду **обліковуються в РБА⁰ Ліцензіата**, незважаючи на те, що перебувають в оренді і після 31.12.2025.

Комісія з перевірки зазначає, що **після підписання договору оренди між Ліцензіатом та орендарями відповідні активи (частини активів) повинні бути виключеними з РБА⁰** та згідно з вимогами Порядок № 899 повторно введені (повернені) в експлуатацію до складу регуляторної бази активів, після закінчення терміну дії (розірвання) договорів оренди, підписання відповідних актів приймання-передачі та безпосереднього використання активів Ліцензіатом у діяльності з розподілу електричної енергії.

Таким чином, станом на **31.12.2025 виявлено 3 активи, які мають ознаки обмежень, та які не мали включатися при формуванні та встановленні тарифів на 2026 рік.**

Відповідно до вимог пункту 1.2 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 05.10.2018 (далі – Порядок № 1175), активи, віднесені до **категорії 1** - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах **виконаних** заходів схваленої інвестиційної програми за рахунок схвалених джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), власні кошти (крім коштів, які визначені як обов'язкове джерело інвестиційної програми, відповідно до Порядку № 955), залучені кошти, які згідно з договорами потребують повернення, зекономлені кошти при здійсненні операційної діяльності та/або виконанні інвестиційної програми.

Відповідно до пункту 4.2 Порядку № 955, **виконаними вважаються** заходи ІІ, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІІ, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІІ, що підтверджено зазначеними у цьому пункті документами.

Пунктом 4.4 встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІ, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.

За результатами аналізу форм № ОЗ-1 «Акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів», Звіту про виконання заходів Інвестиційної програми за відповідний рік, наданого Ліцензіатом комісії з перевірки та аналогічного звіту, поданого Ліцензіатом в НКРЕКП, комісією з перевірки встановлено, що Товариством **всупереч вимогам пункту 4.2 Порядку № 955 включено до РБА^{нов} (І^{нов}₂₀₂₅ віднесених до 1 категорії) 1 захід (13 активів) Інвестиційної програми 2025 року за шифром № 1.2.4.3, який відповідно до Детального звіту щодо виконання інвестиційної програми 2025 року з 01.01.2025 по 31.12.2025 визначений як **невиконаний**, оскільки відбулась зміна (зменшення) вартості виконання заходу, передбаченого схваленою ІІ, понад 5 % (пункт 4.4 Порядку № 955).**

Тобто, **вказаний захід вважається невиконаними**, та, відповідно **не мав включатися до РБА^{нов} (І^{нов}₂₀₂₅ віднесених до 1 категорії)**.

Таким чином, комісією з перевірки встановлено **безпідставне віднесення Товариством вартості невиконаних заходів ІІ за шифром ІІ № 1.2.4.3 у кількості 13 одиниць (активів) загальною первісною регуляторною вартістю _____ грн у 2025 році до складу активів РБА^{нов} (І^{нов}₂₀₂₅, 1 категорія)**, що **свідчить про надання до НКРЕКП недостовірних даних**, наданих у Реєстрі регуляторної бази активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання.

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

«... Об'єкт _____ дійсно відображений у Звіті щодо виконання Ремонтної програми АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік та у додатку 2 до Тимчасового порядку, в результаті технічної помилки. Дублювання відбулось у звіті щодо виконання Ремонтної програми АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік з відображенням відповідних витрат на суму _____ грн без ПДВ.

22.06.2026 листом ... на адресу НКРЕКП направлено скорегований Звіт виконання програми ремонтів за I-IV квартали 2025 року, з якого виключено об'єкт _____ з відображенням витрат на суму _____ грн без ПДВ.

Порушення зазначене вище - усунуто.

Для уникнення подібних ситуацій у майбутньому відповідальним виконавцям звітів щодо виконання Ремонтної програми надіслано лист-уточнення до заповнення форм звітності з роз'ясненням щодо недопустимості дублювання витрат з проведених ремонтних робіт внаслідок бойових дій у звітах щодо виконання Ремонтної програми та додатку 2 Тимчасового порядку. ...

... Під час проведення перевірки НКРЕКП, з метою усунення технічних помилок, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом _____ надало уточнену звітність до Тимчасового порядку за 2025 рік.

Відповідно до інформації наданої листом _____ (додатки 2, 3, 4, 5 до Тимчасового порядку) зазначено:

у додатку 2 «Детальний перелік виконаних АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» заходів з відновлення електропостачання та відповідних об'єктів електричних мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій за грудень 2025 року та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану» до Тимчасового порядку, що АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» виконало заходи з відновлення на загальну _____ грн (без ПДВ), джерелом фінансування яких зазначено ремонтну програму 2025 року;

у додатку 5 «Інформація щодо виконання АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» заходів з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу за грудень 2025 року та наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану» до Тимчасового порядку, що АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у 2025 році виконало заходи з улаштування інженерних захистів критичних об'єктів/елементів системи розподілу на загальну суму _____ грн (без ПДВ), джерелом фінансування яких зазначено кошти ремонтної програми на 2025 рік. ...

... АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом _____ надало НКРЕКП звіт з моніторингу надання АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання у 2025 році за формою, що відповідає формі наведеній в додатку I Методики. ...

... Постанова НКРЕКП від 22.07.2025 № 1117 «Про застосування санкцій до АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» зобов'язувала АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» «...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 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму _____ грн (без ПДВ)), яка включає: суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі _____ грн (без ПДВ) ...», що і було виконано у відведені терміни. В поданих змінах до інвестиційної програми було передбачено збільшення обсягів заходу зі створення трансформаторної потужності (розвантажувальні ТП-_____ кВ) для реалізації стандартних приєднань (по типових проектах з урахуванням статистичних даних), в т. ч. одним з джерел став додатково отриманий дохід на суму _____ грн (без ПДВ) і дані зміни пройшли погодження НКРЕКП. Розділення джерела на «Економія коштів за 2024 рік (постанова НКРЕКП від 22.07.2025 № 1117)» та «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році (постанова НКРЕКП від 22.07.2025 № 1117)» відбулось тільки при прийнятті постанови НКРЕКП від 04.11.2025 № 1767 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 04 лютого 2025 року № 150». При цьому в табл.2 інвестиційної програми на 2025 рік джерела вказані відповідно до постанови НКРЕКП від 04.02.2025 № 150 (зі змінами), а в таблиці 6 було залишено загальну коротку назву додаткових джерел (враховуючи розміри таблиці та значну довжину назв джерел) в тому ж обсязі, що і було передбачено. ...

... До складу операційних контрольованих витрат були помилково віднесені витрати, які не стосуються діяльності з розподілу електричної енергії (додаток 5 форми 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартильна)), що призвело до збільшення суми операційних контрольованих витрат на загальну суму _____ грн.

1.38.9	Матеріали, амортизація невикористаного призначення	грн	
1.38.10	ПДВ (ПК непідтверджений, матеріали, послуги невір.)	грн	
1.38.21	Амортизація транспортних засобів, що не використовуються в основній діяльності	грн	

Проте, в бухгалтерському обліку зазначені витрати були віднесені на інші витрати операційної (за рахунок доходів з інших видів діяльності) з подальшим закриттям на фінансові результати від іншої звичайної діяльності АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

Також, в зв'язку з поданням уточнюючого звіту щодо виконання Ремонтної програми АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, до п. 1.28 стаття «ремонти» додатку 5 форми 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2025 рік помилково були включені витрати по ремонту об'єкту _____ в сумі _____ грн без ПДВ, які потрібно було відобразити у п. 1.29 стаття «сировина і основні матеріали».

При цьому зазначаємо, що звітні дані у формі звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) наведені без урахування податку на додану вартість.

З метою усунення зазначених вище порушень АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом _____ (Додаток 1) надало до НКРЕКП уточнений звіт за формою 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2025 рік ...

... В акті перевірки зазначено, що у 2025 році АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було отримано гуманітарної допомоги на загальну суму _____ грн. В силу об'єктивних та суб'єктивних факторів, персоналом Товариства дана інформація своєчасно не була занесена до Додатку 3 до Тимчасового порядку «Перелік отриманого електротехнічного обладнання/матеріалів, що надійшли до АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» як гуманітарна допомога» за грудень 2025 року (наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану).

З метою усунення зазначених вище порушень АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом _____ (Додаток 2) надало до НКРЕКП виправлений, з урахуванням зауважень, Додаток 3 Тимчасового порядку «Перелік отриманого електротехнічного обладнання/матеріалів, що надійшли до АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» як гуманітарна допомога» за грудень 2025 року (наростаючим підсумком з початку введення в Україні воєнного стану). ...

...1) Згідно з умовами договору оренди нежитлового приміщення _____ об'єктом оренди є _____ кв. м будівлі за адресою: _____. Частина, що передається в оренду склала 0,08% від загальної площі будівлі, або _____ грн в грошовому вигляді, та помилково не була виключена з реєстру РБА0 у 2025 році. Проте, на момент формування та встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік даний об'єкт безпосередньо використовувався для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Таким чином застосування заходів регуляторного впливу у вигляді вилучення надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання» в сумі _____ грн згідно з п.п.13 пункту 5 Додатку 29 Порядку контролю, затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 року №428 Товариство вважає необґрунтованим.

2) Об'єкт оренди відповідно до договору оренди нежитлового приміщення _____ помилково не був виключений з реєстру РБА0 у 2025 році. Проте, на момент формування та встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік даний об'єкт безпосередньо використовувався для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. Таким чином застосування заходів регуляторного впливу у вигляді вилучення надлишково отриманого доходу за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату до переходу на стимулююче регулювання» в сумі _____ грн, згідно п.п.13 пункту 5 Додатку 29 Порядку контролю, затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, Товариство вважає необґрунтованим.

3) Згідно з умовами договору оренди нежитлового приміщення _____ об'єктом оренди є _____ кв. м будівлі за адресою: _____. Частина, що передається в оренду склала 0,08% від загальної площі будівлі або _____ грн в грошовому вигляді, та помилково не була виключена з реєстру РБА0 у 2025 році.

При цьому, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» погоджується з вимогою Комісії з перевірки щодо виключення всіх активів, що передані в оренду в 2025 році, з Реєстру РБА0 та зобов'язується надати відкориговані реєстри РБА0 та РБАнов. ...

... Постанова НКРЕКП від 22.07.2025 № 1117 «Про застосування санкцій до АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» зобов'язувала АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» «... 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 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму _____ грн (без ПДВ)), яка включає: суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі _____ грн (без ПДВ) ...», що і було виконано у відведені терміни. В поданих змінах до інвестиційної програми було передбачено збільшення обсягів заходу зі створення трансформаторної потужності (розвантажувальні ТП-_____кВ) для реалізації стандартних приєднань (по типових проектах з урахуванням статистичних даних), в т. ч. одним з джерел став додатково отриманий дохід на суму _____ грн (без ПДВ) і дані зміни пройшли погодження НКРЕКП. Розділення джерела на «Економія коштів за 2024 рік (постанова НКРЕКП від 22.07.2025 № 1117)» та «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році (постанова НКРЕКП від 22.07.2025 № 1117)» відбулось тільки при прийнятті постанови НКРЕКП від 04.11.2025 № 1767 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 04 лютого 2025 року № 150». При цьому в табл.2 інвестиційної програми на 2025 рік джерела вказані відповідно до постанови НКРЕКП від 04.02.2025 № 150 (зі змінами), а в таблиці 6 було залишено загальну коротку назву додаткових джерел (враховуючи розміри таблиці та значну довжину назв джерел) в тому ж обсязі, що і було передбачено. ...».

Службовою запискою _____ «... Департамент пропонує у проєкті рішення за результатами зазначеного планового заходу державного контролю зобов'язати АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надати до НКРЕКП скориговану звітну інформацію згідно з вимогами Тимчасового порядку станом на 31.12.2025, та скориговані звіти щодо виконання Ремонтної програми за 2025 рік, з урахуванням висновків, відображених у Акті.».

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

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**.

2.	<p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>у частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме:</p> <p>підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 06.09.2019 № 1851, у частині обов'язку до 01.07.2025 погасити грошові зобов'язання за спільне використання електричних мереж _____ в сумі _____ грн (без ПДВ) відповідно до вимог чинного законодавства;</p>
----	---	---

		<p>абзацу п'ятого пункту 1 розпорядження НКРЕКП від 22.07.2025 № 114-р «Про усунення порушень АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у частині усунення виявлених порушень щодо _____ шляхом зазначення інформації в технічних умовах, зокрема про ЕІС-код площадки комерційного обліку;</p> <p>абзацу сьомого пункту 1 розпорядження НКРЕКП від 22.07.2025 № 114-р «Про усунення порушень АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» у частині приведення договірних відносини щодо надання послуг з приєднань станцій зарядки електромобілів із _____ у відповідність до вимог чинного законодавства, зокрема, до частини четвертої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії»,</p> <p>пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 22.07.2025 № 114-р «Про усунення порушень АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» щодо забезпечення до 31 грудня 2025 року виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, про врегулювання небалансів електричної енергії, укладених з _____, шляхом забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2022 року, на 31 грудня 2023 року та на 31 грудня 2024 року в повному обсязі.</p> <p>(стор. 27-29, 38-61 п. 1.6 Акта № 120)</p>
--	--	---

Щодо стану виконання вимог постанови НКРЕКП від 06.09.2019 № 1851 «Про накладення штрафу на ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Ліцензійних умов з постачання електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (далі – Постанова № 1851)

Відповідно до вимог підпункту 2 пункту 2 Постанови № 1851 Товариство зобов'язано до **01.07.2025** погасити грошові зобов'язання за спільне використання електричних мереж _____ в сумі _____ грн (без ПДВ) відповідно до вимог чинного законодавства.

АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом _____ поінформувало НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області про стан усунення порушення підпункту 2 пункту 2 Постанови № 1851.

Відповідно до пояснень АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», наданих під час проведення перевірки, Товариство не могло виконати вимоги підпункту 2 пункту 2 Постанови № 1851 у зв'язку із неодноразовою реорганізацією _____ та відсутність інформації про банківські реквізити _____.

Слід зазначити, що заборгованість _____ за постачання електричної енергії за попередні періоди перед _____ ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» складає _____ грн (з ПДВ).

З метою вирішення питання погашення взаємної заборгованості, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» неодноразово зверталось до керівника _____ та арбітражного керуючого (розпорядника майна) _____ щодо стягнення заборгованості за надані послуги постачання електричної енергії згідно з рішенням _____ суду _____ від _____ у справі № _____ у сумі _____ грн та вирішення питання і надання реквізитів для погашення заборгованості за послугу з передачі електроенергії мережами спільного використання перед _____ в сумі _____ грн.

Відповіді щодо надання реквізитів для сплати боргу перед _____ до АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не надходили.

Враховуючи викладене вище, Товариством **не виконано** у встановлений термін вимоги підпункту 2 пункту 2 Постанови № 1851.

Довідково:

Листом _____ АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, що 06.03.2026 на адресу _____ АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надійшов лист _____ від Арбітражного керуючого _____ про здійснення заходів з погашення грошових зобов'язань за спільне використання електричних мереж _____ в сумі _____ грн (з ПДВ) та відповідні реквізити для оплати.

11.03.2026 АТ ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО погасило грошові зобов'язання перед _____ в сумі _____ грн (платіжне доручення від 11.03.2026) за спільне використання електричних мереж в повному обсязі та **виконало вимоги підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 06.09.2019 № 1851** (зі змінами).

Щодо стану виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 22.07.2025 № 114-р «Про усунення порушень АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (далі – Розпорядження № 114-р)

Відповідно до вимог **пункту 1 Розпорядження № 114-р** Товариство зобов'язане, зокрема, у строк до **01 вересня 2025 року:**

усунути виявлені порушення щодо _____ шляхом зазначення інформації в технічних умовах, зокрема про ЕІС-код площадки комерційного обліку;

привести договірні відносини щодо надання послуг з приєднань станцій зарядки електромобілів із _____ у відповідність до вимог чинного законодавства, зокрема, до частини четвертої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».

Про стан виконання цих зобов'язань у строк до 15 вересня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Щодо усунення виявлених порушень щодо _____ шляхом зазначення інформації в технічних умовах, зокрема про ЕІС-код площадки комерційного обліку (з урахуванням службової записки Сектору НКРЕКП _____)

Ліцензіат листом _____ поінформував НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області про внесення змін до технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж системи розподілу електрозарядних станцій _____ та зазначено інформацію про ЕІС-код площадки комерційного обліку і надало копії технічних умов зі змінами та додаткових угод з _____

Однак, питання по _____ не було врегульовано Ліцензіатом належним чином, оскільки АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом _____ надіслало _____ додаткову угоду № _____ та технічні умови зі змінами від _____, зокрема зазначено інформацію про ЕІС-код, які **не було підписано зі сторони замовника.**

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» виконало вимоги пункту 1 Розпорядження № 114-р у частині усунення виявлених порушень щодо _____ шляхом зазначення інформації в технічних умовах, зокрема про ЕІС-код площадки комерційного обліку.

При цьому, **не було виконано** вимоги пункту 1 Розпорядження № 114-р у частині взаємовідносин з _____, у зв'язку із не підписанням _____ додаткової угоди та технічних умов зі змінами.

Щодо приведення договірних відносини щодо надання послуг з приєднань станцій зарядки електромобілів із _____ у відповідність до вимог чинного законодавства, зокрема, до частини четвертої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії»

Лицензіат листом _____ поінформував НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, що _____ між _____ та АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» укладено додаткову угоду № 3 до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» _____, якою Сторони врегулювали відносини в частині надання _____ послуги нестандартного приєднання за процедурою «під ключ» з відповідним розрахунком плати за приєднання та надало копії додаткової угоди № _____, технічних умов (зі змінами) _____ та розрахунку вартості приєднання.

З метою врегулювання відносин у частині надання послуги _____ нестандартного приєднання за процедурою «під ключ», АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом _____ направило для підписання _____ додаткову угоду № _____ до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» _____, якою Сторони врегулюють відносини в частині надання послуги нестандартного приєднання за процедурою «під ключ» з відповідним розрахунком плати за приєднання та технічні умови зі змінами _____ та надало копії листа _____, додаткової угоди № _____, технічних умов зі змінами _____, розрахунку вартості приєднання, а також опис вкладеного у цінний лист та статус відстеження поштового повідомлення _____.

Станом на **10.09.2025** підписана зі сторони ТОВ «СТ ПЛЮС» додаткова угода № _____, технічних умов зі змінами _____ на адресу АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **не надходили**. У зв'язку з цим, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **повторно звернулось** до _____ щодо підписання зазначених вище документів.

Таким чином, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» виконало вимоги пункту 1 Розпорядження № 114-р у частині приведення договірних відносини щодо надання послуг з приєднань станцій зарядки електромобілів із _____ у відповідність до вимог чинного законодавства, зокрема, до частини четвертої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії».

При цьому, **не виконано** вимоги пункту 1 Розпорядження № 114-р у частині взаємовідносин з _____, у зв'язку із не підписанням додаткової угоди зі сторони _____.

Відповідно до вимог **пункту 2 Розпорядження № 114-р** Товариство зобов'язане у строк **до 31 грудня 2025 року** забезпечити виконання умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, про врегулювання небалансів електричної енергії, укладених з _____, шляхом **забезпечення розрахунків станом на 31 грудня 2022 року, на 31 грудня 2023 року та на 31 грудня 2024 року в повному обсязі**, про що до 15 січня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

1. Щодо заборгованості Товариства перед _____ за 2021-2023 роки.

Станом на **01.05.2025** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед _____ **за 2021-2022 роки** (Акт планової перевірки від 23.06.2025 № 140) за наступними договорами:

- 1) за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно з договором _____ обліковується заборгованість за 2021 – 2022 року у розмірі _____ грн;
- 2) по договору _____ за послугу з передачі електричної енергії обліковується заборгованість за 2022 рік у розмірі _____ грн;
- 3) за врегулювання небалансів електричної енергії згідно з договором _____ обліковується заборгованість за 2021 – 2022 року у розмірі _____ грн.

Протягом **2025 року** Товариство зменшило заборгованість перед _____, що склалась за 2021-2022 роки, на загальну суму _____ грн, зокрема:

по договору _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління Товариство зменшило заборгованість на суму _____ грн, що підтверджується бухгалтерськими довідками у вигляді виписки до відомості на підставі розрахунку стягнутих з Товариства сум для задоволення вимог стягувачів відповідно до зведеного виконавчого провадження, обліковується заборгованість за 2022 рік станом на **31.12.2025** у розмірі _____ грн;

за куплену електроенергію для врегулювання небалансів за договором _____ Товариство зменшило заборгованість на суму _____ грн, що підтверджується бухгалтерськими довідками у вигляді виписки до відомості на підставі розрахунку стягнутих з Товариства сум для задоволення вимог стягувачів відповідно до зведеного виконавчого провадження, обліковується заборгованість за 2022 рік станом на **31.12.2025** у розмірі _____ грн.

Станом на **01.05.2025** обліковується заборгованість _____ перед _____ **за 2023 рік** (Акт планової перевірки від 23.06.2025 № 140) за наступними договорами:

- 1) за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно з договором _____ обліковується заборгованість у розмірі _____ грн.
- 2) за послугу з передачі електричної енергії згідно з договором _____ обліковується у розмірі _____ грн.
- 3) за врегулювання небалансів електричної енергії (Акт планової перевірки від 23.06.2025 № 140) згідно з договором _____ обліковується заборгованість у розмірі _____ грн.

Протягом **2025 року** Товариство зменшило заборгованість перед _____, що склалась за 2023 рік, на загальну суму _____ грн, зокрема:

1) по договору _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління Товариство зменшило заборгованість на суму _____ грн, станом на **31.12.2025** обліковується заборгованість за 2023 рік у розмірі _____ грн;

2) по договору _____ за послугу з з передачі електричної енергії відбулося зменшення заборгованості на _____ грн, станом на **31.12.2025** обліковується заборгованість за 2023 рік у розмірі _____ грн;

3) за куплену електроенергію для врегулювання небалансів за договором _____ Товариство зменшило заборгованість на суму _____ грн, станом на **31.12.2025** обліковується заборгованість за 2023 рік у розмірі _____ грн.

За період з **01.05.2025 року по 30.04.2026** Товариство зменшило заборгованість перед _____:
за 2022 рік на загальну суму _____ грн:

- по договору _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на суму _____ грн,

- за куплену електроенергію для врегулювання небалансів за договором _____ на суму _____ грн;

за 2023 рік на загальну суму _____ грн:

- по договору _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на суму _____ грн,

- по договору _____ за послугу з передачі електричної енергії на _____ грн,

- за куплену електроенергію для врегулювання небалансів за договором _____ на суму _____ грн.

2. Щодо заборгованості Товариства перед _____ за 2024 рік.

Станом на 31.12.2025 обліковується заборгованість АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед _____ **за 2024 рік** за наступними договорами:

1) **за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** згідно з договором _____ у розмірі _____ грн.

2) **за послугу з передачі електричної енергії** згідно з договором _____ у розмірі _____ грн.

Протягом 2025 року Товариство зменшило заборгованість перед _____, що склалась за 2024 рік, на загальну суму _____ грн (з урахуванням актів коригування наданих послуг), зокрема:

1) по договору _____ **за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** на суму _____ грн, заборгованість станом на **01.05.2026 відсутня**;

2) по договору _____ **за послугу з передачі електричної енергії** на _____ грн, заборгованість станом на **01.05.2026 відсутня**.

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

«... З метою врегулювання відносин в частині надання послуги _____ нестандартного приєднання за процедурою «під ключ», АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом _____ направило для підписання ТОВ «СТ ПЛЮС» додаткову угоду № 4 до типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» _____, якою Сторони врегулюють відносини в частині надання послуги нестандартного приєднання за процедурою «під ключ», з відповідним розрахунком плати за приєднання та технічні умови зі змінами _____. Копії листа _____, додаткової угоди № _____, технічних умов зі змінами _____ та розрахунку вартості приєднання, а також опис вкладеного у цінний лист та статус відстеження поштового повідомлення № _____ додано до листа _____»

Станом на 10.09.2025 підписана зі сторони _____ додаткова угода № _____, технічних умов зі змінами _____ на адресу АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не повернуто. У зв'язку з цим, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повторно звернулось листами _____ та _____ ... до _____ щодо підписання зазначених вище документів. Станом на 21.05.2026 зі сторони _____ додаткова угода № _____, технічних умов зі змінами _____ на адресу АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не повернуто.

Додатково зазначаємо, що повідомлення про надання послуг з приєднання до електричних мереж електрозарядної станції (об'єкт) ТОВ «СТ ПЛЮС» не надавалось. Об'єкт до електричної мережі не підключався.

Враховуючи зазначене вище, зі сторони АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вжито необхідні заходи, направлені на приведення відповідно до вимог чинного законодавства, зокрема, до частини четвертої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» договірних відносини в частині надання послуг з приєднання станцій зарядки електромобілів із _____.

Разом з тим, враховуючи положення Цивільного Кодексу України, зокрема:

- стаття 203. Загальні вимоги, дотримання яких є необхідним для чинності правочину.
 3. Волевиявлення учасника правочину має бути вільним і відповідати його внутрішній волі.
 - стаття 651. Підстави для зміни або розірвання договору.
 Зміна або розірвання договору допускається лише за згодою сторін, якщо інше не встановлено договором або законом....

... Станом на 31.12.2025 АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» погасило заборгованість перед _____ за послуги отримані у 2024 році, на загальну суму _____ грн (з урахуванням актів коригувань, які обліковувалися в 2025 році) ...

... Товариство, отримавши в березні 2026 року реквізити від _____, одразу погасило грошові зобов'язання в сумі _____ грн (без ПДВ) за спільне використання електричних мереж в повному обсязі (платіжна інструкція від 11.03.2026 _____) та виконало вимоги постанови НКРЕКП від 06.09.2019 № 1851 (зі змінами)....».

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

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

3.	<p>підпункту 6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата сплачувати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внески на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП, а саме:</p> <p>пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.04.2017 № 491 (Порядок № 491), у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал;</p> <p>пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» додатка 2 до Порядку № 491 у частині забезпечення платниками внеску достовірності інформації, наведеної у звіті.</p> <p>(стор. 64 п. 1.7 Акта № 120)</p>
----	---	--

У зв'язку з коригуванням чистого доходу за IV квартал 2024 року Товариство здійснило **перерахунок внеску на регулювання за I квартал 2025 року** та листом _____ надало до Сектору НКРЕКП у Черкаській області скоригований звіт за формою № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за I квартал 2025 року.

Отже, після коригування звіту № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» за I квартал 2025 року у АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» **обліковувалась заборгованість зі сплати внеску на регулювання у розмірі _____ грн, яку Ліцензіат сплатив 20.03.2025**, тобто з порушенням встановленого терміну на 49 днів.

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

«... Базою нарахування суми внесків на регулювання за I квартал 2025 року є чистий дохід за IV квартал 2024 року. Згідно з отриманою бухгалтерською довідкою, чистий дохід АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за IV квартал 2024 року становив _____ грн, про що до НКРЕКП було надано звіт за формою № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) листом _____ Внески на регулювання за I квартал 2025 року в сумі _____ грн було сплачено вчасно (платіжне доручення від 24.01.2025 № 482). Звіт за формою № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» було подано вчасно супровідним листом _____....

Під час складання бухгалтерської (фінансової) звітності за 2024 рік, були внесені зміни в Положення про облікову політику Товариства, в т. ч. стосовно підходів при формуванні чистого доходу, в зв'язку з чим чистий дохід за IV квартал 2024 року збільшився на _____ грн.

З метою уточнення чистого доходу для сплати внесків на регулювання, Товариством листом _____ було надано уточнюючий звіт за формою № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна), де чистий дохід становив _____ грн.

Різницю у сумі нарахованих внесків на регулювання за I квартал 2025 року ($(\text{_____} - \text{_____}) * 0,054\% = \text{_____}$ грн сплачено 20.03.2025 (платіжне доручення № _____ від 20.03.2025). Уточнений звіт за формою № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання» було подано листом _____

Таким чином, сума внесків на регулювання за I квартал 2025 року була сплачена вчасно, лише відкоригована частина в сумі _____ грн була сплачена на наступний день після подання уточнюючого звіту за формою № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна). ...».

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 прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%)**.

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**.

4.	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	<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>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 зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за</p>
----	--	---

		<p>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 послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків;</p> <p>пункту 3.7 Типового договору про надання послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;</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. 93-103 п. 3.1 Акта № 120)</p>
--	--	--

Щодо розрахунків з _____

Щодо отриманих послуг з передачі електричної енергії

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

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

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

Пунктом _____ Типового договору визначено, що _____

Підпунктом _____ пункту _____ Типового договору визначено, що _____

Відповідно до актів приймання-передачі послуги та актів коригування до актів приймання-передачі послуги, протягом січня – грудня 2025 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав _____ МВт*год на загальну суму _____ **грн (з ПДВ)**. Товариством у 2025 році здійснено оплату за отриману послугу на загальну суму _____ **грн (з ПДВ)**.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата станом на **31.12.2025 обліковується заборгованість** АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» по договору _____ перед _____ за послугу передачі електричної енергії у сумі _____ **грн (з ПДВ)**.

Довідково:

Станом на **01.05.2026** заборгованість АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу з передачі електричної енергії за договором _____ складає _____ грн (з ПДВ).

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

Пунктом _____ Типового договору визначено, що _____

Комісією з проведення перевірки встановлено, що АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не здійснювало з січня 2025 по грудень 2025 року часткову попередню оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії та не здійснювало остаточний розрахунок за фактичний обсяг послуги з передачі електричної енергії у встановлені терміни, які визначені умовами укладеного _____ по договору про надання послуг з передачі електричної енергії _____.

Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

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

Відповідно до пункту _____ Договору Користувач зобов'язується _____.

Пункт _____ Договору визначає, що _____

Положеннями пункту _____ Договору встановлено, що Користувач зобов'язаний _____.

Відповідно до актів приймання-передачі послуги та актів коригування до актів приймання-передачі послуги, протягом січня – грудня 2025 року обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав _____ МВт*год на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата станом на **31.12.2025** обліковується заборгованість АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» по договору _____ перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління енергії у сумі _____ тис. грн (з ПДВ).

Довідково:

Станом на **01.05.2026** заборгованість АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перед _____ за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором _____ складає _____ грн (з ПДВ).

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

Підпунктом _____ Типового договору визначено, що Користувач _____

Комісією з проведення перевірки встановлено, що АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не здійснювало часткову попередню оплату планової вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) та не здійснювало остаточний розрахунок за фактичний обсяг послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) у встановлені терміни, які визначені _____

умовами укладеного з _____ договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____.

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

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

5.	пункту 3 постанови НКРЕКП від 19.12.2024 № 2223 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (зі змінами)	у частині перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, понад максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. (стор. 140 – 144 п. 3.4 Акта № 120)
----	---	--

(інформація з обмеженим доступом)

(інформація з обмеженим доступом)

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

6.	підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме:
-----------	---	--

<p align="center">підпункту 4.6 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>пункту 4.1 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІП 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;</p> <p>підпункт 4.2 глави 4 Порядку № 955, відповідно до якого виконаними вважаються заходи ІП, по яких підтверджено досягнення цілей та показників (індикаторів), що були визначені у відповідній пояснювальній записці при їх схваленні в ІП, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, що підтверджено документами;</p> <p>пункту 4.3 Порядку № 955, яким встановлено, що при неповному виконанні ІП за звітний період для забезпечення виконання ІП на прогнозний період оператор системи розподілу надалі повинен першочергово здійснювати фінансування заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетності заходів;</p> <p>пункту 4.8 Порядку № 955 яким встановлено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІП або передбачені схваленою ІП у меншій кількості, не враховуються як виконання ІП, крім випадків відхилення не більше ніж $\pm 5\%$ від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду.</p> <p align="center"><i>(стор. 206-238 п. 3.5 Акта № 120)</i></p>
--	--

Інвестиційна програма АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік (далі – ІП 2025) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 04.02.2025 № 150 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік» зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 04.11.2025 № 1767 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 04 лютого 2025 року № 150» у сумі _____ грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування ІП 2025:

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії	

Економія коштів за 2024 рік (постанова НКРЕКП від 22.07.2025 № 1117)	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році (постанова НКРЕКП від 22.07.2025 № 1117)	
Усього	

Аналіз наданого Ліцензіатом зведеного звіту з виконання ІІ 2025 по розділах:

№	Цільові програми	Заплановано на 2025 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень-грудень 2025 року (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання				21,51 %	
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії				98,84 %	
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)				89,67 %	
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій				94,59 %	
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку				73,36 %	
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки				99,96 %	
7	Інше				62,62 %	
Усього					47,60 %	

Протягом 2025 року АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» фактично **профінансовано** заходів ІІ 2025 на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що складає **47,60 %** від запланованої суми, при цьому **освоєння** коштів становить _____ грн (без ПДВ), або **100,00 %** загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання ІІ 2025 встановлено:

1. **Фінансування** Інвестиційної програми на 2025 рік склало _____ грн (без ПДВ), що складає **47,60 %** від запланованої суми (_____ грн).
2. Сума **недофінансування** ІІ на 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ).
3. Рівень **освоєння** коштів становить _____ грн (без ПДВ) або 100,00 % від загальної суми фінансування.
4. **Виконано** 63 заходів у повному обсязі із загальним обсягом фінансування _____ грн (без ПДВ),
1 захід виконано частково та профінансовано на суму _____ грн (без ПДВ),
1 захід **не підлягає врахуванню** як виконання ІІ-2025 та профінансований на суму _____ грн (без ПДВ);
Не виконано 15 заходів у повному обсязі на загальну суму _____ грн (без ПДВ).
5. **Економія** коштів з урахуванням перевитрат по ІІ склала _____ грн (без ПДВ).
6. **Перевищення** вартості заходів ІІ до **5%** становить _____ грн (без ПДВ).
7. **Перевищення** вартості заходів ІІ від **5% до 10 %** відсутнє.
8. **Перевищення** вартості заходів ІІ **понад 10%** відсутнє.
9. Збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових виявлено **по 2 заходах**.

10. Сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2025 рік, становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІІ інформацію наведено в таблиці:

тис. грн (без ПДВ)

Розділ	Економія заходів ІІІ 2025 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, від 5% до 10 %	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

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.

При виконанні ІІІ за 2025 рік АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало **перевагу першочерговому фінансуванню та виконанню заходів розділу ІІІ – 89,67 %**, у той же час **не забезпечило виконання заходів розділу І (21,51 %) та розділу ІІ (98,84 %)** у повному обсязі відповідно до визначеного ІІІ графіку.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502 «Про затвердження Графіка подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2026 рік», а також вимог пунктів 2.9, 2.10 та 2.19 Порядку № 955 АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зобов'язане надати НКРЕКП **до 22.09.2025** Інвестиційну програму на 2026 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП у визначений термін Інвестиційну програму на 2026 рік листом _____.

НКРЕКП листом _____ повідомило АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» про відмову у розгляді ІІІ на 2026 рік, оскільки до проєкту ПРСР 2026-2030 було надано **ряд зауважень**, що в свою чергу **унеможливило розгляд проєкту ІІІ АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2026 рік**, відповідно до пункту 3.3 Порядку № 955.

Відповідно до п. 4.1. Порядку № 955 Оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором 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.

Відповідно до п. 4.2. Порядку № 955 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 такими документами:

- 1) для матеріальних активів (у тому числі інших необоротних матеріальних активів):

- акт введення в експлуатацію основних засобів;
- акт готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж.

При цьому, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», листом _____ надано до НКРЕКП Звіт щодо виконання Інвестиційної програми АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік за період з 01.01.2025 по 31.12.2025, у якому зазначено, що п. 1.2.4.3 виконано та засвідчено Актом ОЗ-2 від _____.

При цьому, інформація, зазначена у журналі заявок диспетчеру на ремонт основного обладнання _____ (розпочатий 21.11.2025, закінчений 17.03.2026) та у оперативному журналі «оперативно-диспетчерської служби» _____ (розпочатий 29.12.2025, закінчений 27.01.2026), свідчить, що роботи із реконструкції повітряних ліній _____ кВ від ТП _____, виконувались у тому числі у січні 2026 року.

Крім того щодо _____

виявлено зменшення

фактичних обсягів виконаних робіт (у фізичних обсягах) по відношенню до планових, а саме: заплановано – 3,39 км, фактично виконано – 3,17 км, зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (у фізичних обсягах) по відношенню до планових склало – 0,221 км (на 6,52 %).

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

«... Згідно з пунктом _____ Інвестиційної програми на 2025 рік виконано реконструкцію повітряних ліній _____ кВ від ТП-_____.

Мету (індикатор) виконання даного заходу, визначену Інвестиційною програмою, а саме покращення технічного стану електричних мереж _____ кВ та забезпечення потужності об'єктів побутових споживачів на рівні не нижче 5 кВт, досягнуто в повному обсязі.

Реконструкцію об'єкта завершено та введено в експлуатацію в 2025 році (до 31.12.2025), тобто в межах звітнього періоду. Це підтверджується актом введення в експлуатацію основних засобів (ОЗ-2) та актом готовності об'єкта електроенергетики до експлуатації технічно переоснащених або заміненних складових частин об'єктів електричних мереж. Виконання на початку січня 2026 року окремих робіт з демонтажу існуючих опор та проводу було пов'язане з несприятливими погодними умовами та не впливало на завершення реконструкції, введення об'єкта в експлуатацію та досягнення цілей заходу.

Отже, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» забезпечено досягнення цілей та показників (індикаторів), визначених при схваленні Інвестиційної програми на 2025 рік, об'єкт завершено та введено в експлуатацію у встановлені строки, а фінансування здійснено відповідно до фактично виконаних обсягів робіт та скоригованої проектної документації. ...

... Згідно з пунктом _____ Інвестиційної програми на 2025 рік виконано реконструкцію повітряних ліній _____.

Мету (індикатор) виконання даного заходу, визначену Інвестиційною програмою, а саме покращення технічного стану електричних мереж _____ кВ та забезпечення потужності об'єктів побутових споживачів на рівні не нижче 5 кВт, досягнуто в повному обсязі.

Зменшення фізичного показника виконання заходу становить 0,221 км або 6,52% від запланованого обсягу та обумовлене виключно уточненням фактичної протяжності ліній. За результатами такого уточнення до робочого проекту внесені відповідні зміни, згідно з якими загальна проектна довжина ліній склала 3,17 км. Фактичний обсяг виконаних робіт також становить 3,17 км, тобто відповідає скоригованій проектній документації.

При плановій вартості заходу _____ грн, фактичні витрати склали _____ грн, що на _____ грн, або на 7,9% менше від запланованого показника. Таким чином, фінансування заходу здійснювалось пропорційно фактично виконаним обсягам робіт та відповідно до скоригованої проектно-кошторисної документації. ...

... Недовиконання I розділу інвестиційної програми «Нове будівництво, технічного переоснащення і реконструкція електричних мереж та обладнання» зумовлене відсутністю укладених договорів. Причиною відсутності укладених договорів стало те, що на проведених тендерних процедурах не було визначено переможців у зв'язку з відсутністю пропозицій учасників торгів. Тому було додатково ініційовано, у відповідності до чинного законодавства, процедуру прямого подання пропозицій потенційним учасникам для виконання заходів з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, але пропозицій від підрядників для можливості подальшого укладення договорів не було отримано.

Виконання заходів з впровадження та розвитку комерційного обліку електричної енергії за «тарифними» джерелами фінансування становить 100,17% (не виконано захід ІІ з джерелом фінансування – прибуток від надання послуг комерційного обліку).

Зважаючи на вищенаведене, вважаємо, що в зв'язку з відсутністю можливості профінансувати заходи з нового будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, фінансування було спрямоване на виконання інших заходів, в першу чергу заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (3 розділ ІІ). ...

... Сума розрахованого НКРЕКП невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року) становить _____ грн (без ПДВ) і складається з наступних сум джерел фінансування:

- амортизація – _____ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ);
- за перетоки реактивної e/e – _____ грн (без ПДВ);
- прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

Заперечення стосується включення до загальної суми такого джерела фінансування, як прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії в сумі _____ грн (без ПДВ). Дане джерело є власними коштами Товариства, а не «тарифним» джерелом і включено до інвестиційної програми на 2025 рік на вимогу НКРЕКП для фінансування заходів з придбання «зразкових» лічильників та пунктів комерційного обліку. ...».

Службовою запискою _____ **Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** повідомило, мовою документу:

«...за результатами розгляду **додаткових пояснень та обґрунтувань (заперечень)** до Акта, наданих листом АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» _____ (далі – Лист Товариства), та в межах компетенції **повідомляє про відсутність пропозицій** до проєкту рішення за результатами розгляду Акта у частині інформації щодо виконання АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» Інвестиційної програми на 2025 рік, а також до інформації, зазначеної в Листі Товариства.».

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

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

7.	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії відповідно до Кодексу комерційного обліку, інших
----	---	---

		<p>нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>глави 8.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), в частині визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення цих Правил, у випадку відповідальності ОСР за збереження та цілісність вказаного вузла обліку;</p> <p>пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККО, ККОЕЕ), яким визначено, що оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують, зокрема:</p> <p>5) установа, налаштування (зокрема параметризацію), заміну, модернізацію, реконструкцію, технічне переоснащення та/або зміну місця встановлення за власною ініціативою, а також технічну підтримку, обслуговування та ремонт належних їм ЗКО (за власною ініціативою);</p> <p>6) у ТКО, де оператор системи є ВТКО, заміну на час проведення експертизи, періодичної перевірки, обслуговування або ремонту встановленого ЗКО на інший повірений та опломбований, з аналогічними технічними характеристиками, а також заміну несправних або пошкоджених ЗКО, пломб, пломбувального матеріалу та індикаторів, відновлення стану комерційного обліку електричної енергії після його порушення не з вини споживача;</p> <p>8) 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.</p> <p><i>(стор. 278-283 п. 3.8 Акта № 120)</i></p>
--	--	---

Щодо звернення адвоката _____ в інтересах _____ Споживач

У зв'язку із зверненням до НКРЕКП адвоката _____ в інтересах Споживача НКРЕКП було надіслано запит на АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з метою отримання матеріалів та пояснень.

Згідно з інформацією, наданою оператором системи розподілу АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (далі – ОСР), розподіл електричної енергії на об'єкт Споживача, здійснюється на підставі договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії _____.

20.08.2025 за адресою Споживача представниками ОСР за участі представника Споживача **складено акт про порушення** (далі – Акт), у якому зазначено: «інші дії споживача, які призвели до зміни показів приладів обліку, а саме шляхом втручання у вторинні кола трансформаторів струму фази В та фази С (перекушені проводи І1 фази В та І2 фази С)».

Також, в Акті зазначено:

місце встановлення лічильника типу NIK 2303 ART.1000.MC.11 № _____ ТП- _____ (пункт 1);

пломби ОСР не пошкоджено (пункт 2);

лічильник типу NIK 2303 ART.1000.MC.11 № _____ вилучено та укладено в пакет, опломбований пломбою № _____ (пункт 10);

комісія ОСР з розгляду Акта буде проводити засідання 25.09.2025 (пункт 11).

Акт підписано трьома представниками ОСР та представником Споживача із зауваженнями: «ТП _____ знаходиться на балансі _____. Доступ до ТП _____ споживач не має».

Згідно з протоколом засідання комісії від 25.09.2025 з розгляду Акта комісією ОСР прийнято рішення перенести розгляд Акта на 16.10.2025, про що повідомлено Споживача листом ОСР _____.

16.10.2025 Акт було розглянуто на засіданні комісії ОСР, за участі представника Споживача, на якому комісією ОСР визнано Споживача причетним до порушення, зазначеного в Акті, та прийнято рішення, оформлене протоколом (далі – Протокол), здійснити розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії згідно з главою 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ.

Розрахунок виконано за період з 31.07.2025 по 20.08.2025 за формулою 4 ПРРЕЕ з урахуванням потужності _____ кВт, коефіцієнта використання струмоприймачів 0,6, тривалості роботи обладнання 24 години. Сума нарахувань склала _____ грн.

Разом з тим, згідно з пунктами 5.5.1 та 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККО, власники (користувачі) електроустановок, об'єктів або окремих елементів об'єкта, території (приміщення), де встановлені засоби комерційного обліку електричної енергії (далі – ЗКО), пломби та індикатори впливу (зокрема електричного/магнітного поля) на ЗКО, а також інше обладнання вузлів обліку, відповідають за їх збереження і цілісність (зокрема дотримання обумовлених проєктом параметрів зовнішнього середовища, захист від пошкоджень та зовнішнього втручання) відповідно до акта пломбування (документа, що підтверджує факт пломбування і передачу на збереження ЗКО, установлених пломб та індикаторів).

Також, відповідальність за збереження і цілісність ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, покладається на оператора мережі (пункт 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККО).

Крім того, згідно з інформацією, наданою ОСР, вузол обліку (у тому числі лічильник NIK 2303 ART.1000.MC.11 № _____), яким здійснюється облік електричної енергії, спожитої на об'єкті Споживача, яка є власністю АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО».

Таким чином, відповідальність за збереження та цілісність вказаного вузла обліку несе ОСР, а тому АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» **не мало підстав для застосування положень глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ для здійснення на підставі Акта нарахувань.**

Слід зазначати, що НКРЕКП листом _____ зобов'язало АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» привести свої дії у відповідність до вимог законодавства шляхом скасування нарахувань, здійснених на підставі Акта та оформлених Протоколом, про що протягом місяця повідомити споживача та НКРЕКП.

Водночас, АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» **не було вжито заходи**, зазначені у листі НКРЕКП _____

Довідково:

Під час перевірки Ліцензіат повідомив комісію з перевірки, що 29.04.2026 _____ АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» відповідно до пункту 8.2.6. глави 8.2. розділу VIII ПРРЕЕ було запрошено споживача на засідання комісії для повторного розгляду Акта про порушення від _____, згідно з листом-повідомленням від _____.

14.05.2026 комісією _____ АТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО» проведено повторний розгляд Акта про порушення _____ без присутності споживача та було вирішено наступне: «**Визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії по акту _____ ... не проводити, у зв'язку**

з не підтвердженням факту порушення ПРРЕЕ з вини споживача». **Протокол** _____ ... скасувати (враховуючи лист НКРЕКП _____ Рішення, оформлено протоколом _____).

Щодо заміни лічильника електричної енергії та нарахованих обсягів спожитої електричної енергії гр. _____ (Споживач)

Згідно з підпунктом 3 пункту 2.7.3 глави 2.7 розділу II ККО оператор системи розподілу є стороною відповідальною за точку комерційного обліку (далі – ВТКО) для всіх точок комерційного обліку (далі – ТКО) в індивідуальних побутових споживачів для вузлів обліку, результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію (незалежно від того хто є власником лічильника електричної енергії).

Згідно з положеннями пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККО, оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують:

5) установа, налаштування (зокрема параметризацію), заміну, модернізацію, реконструкцію, технічне переоснащення та/або зміну місця встановлення за власною ініціативою, а також технічну підтримку, обслуговування та ремонт належних їм ЗКО (за власною ініціативою);

6) у ТКО, де оператор системи є ВТКО, заміну на час проведення експертизи, періодичної перевірки, обслуговування або ремонту встановленого ЗКО на інший повірений та опломбований, з аналогічними технічними характеристиками, а також

заміну несправних або пошкоджених ЗКО, пломб, пломбувального матеріалу та індикаторів, відновлення стану комерційного обліку електричної енергії після його порушення не з вини споживача;

8) 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.

Лічильники, якщо вони містять годинники та живляться від електромережі, повинні (пункт 5.15.10 глави 5.15 розділу V ККО) бути забезпечені джерелом резервного живлення (резервною батареєю). Конструкція резервного живлення повинна гарантувати достатню потужність джерела живлення для забезпечення допустимого відхилення часу годинника від точного часу в межах часових рамок, установлених для синхронізації часу.

Відповідно до пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККО, оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити, зокрема технічну перевірку вузлів обліку для індивідуальних побутових споживачів не рідше одного разу протягом половини міжповірочного інтервалу лічильника, встановленого у вузлі обліку. При цьому відповідно до положень пункту 6.2.2 глави 6.2 розділу VI ККО представники сторони, що здійснює перевірку вузла обліку, мають перевірити, зокрема наявність будь-яких ознак несправності або пошкодження обладнання вузла обліку та наявність будь-яких ознак несправності резервних джерел живлення обладнання вузла обліку.

Також, згідно з положеннями пункту 6.3.3 глави 6.3 розділу VI та пункту 12.1.3 глави 12.1 розділу XII ККО у разі виявлення несправності, пошкодження або відхилення метрологічних параметрів ЗВТ від норм такі ЗВТ підлягають ремонту або заміні, пошкоджені або несправні ЗКО підлягають заміні на ЗКО з не гіршими технічними характеристиками протягом одного календарного місяця з дня виявлення такого порушення.

За інформацією, наведеною у зверненні Споживача та додатках до нього вбачається, що АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було запропоновано Споживачу платну послугу заміни лічильник.

У подальшому Товариство на виконання заяви Споживача його коштом встановило на об'єкті Споживача новий багатотарифний лічильник на заміну багатотарифного лічильника, що належить Товариству.

При цьому, Споживач звернувся до НКРЕКП щодо правомірності дій АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» стосовно сплати ним коштів за послугу облаштування вузла обліку багатотарифним лічильником, оскільки зазначена дія Товариства, на його думку, мала здійснюватися в рамках зобов'язань ОСР забезпечення експлуатації та технічного стану належних йому ЗКО та вузлів обліку.

НКРЕКП повідомила Споживача та АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», що заміна лічильника електричної енергії у разі його несправності, коли оператор системи розподілу є власником технологічного комерційного обліку електричної енергії (ВТКО), на лічильник з аналогічними технічними характеристиками за рахунок споживача є порушенням вимог ККО.

НКРЕКП також зазначила про необхідність ефективних профілактичних заходів з боку ОСР, спрямованих на врегулювання питань із споживачем та попередження порушення їх прав, в результаті якого незгодний з рішенням ЦРС ОСР споживач обґрунтовано інформує Регулятора про правопорушення на ринку електричної енергії, вчинені Ліцензіатом.

З урахуванням викладеного, НКРЕКП наголошувала на необхідності належного виконання АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» вимог, визначених у листі Регулятора при заміні засобів комерційного обліку, де оператор системи розподілу є ВТКО для всіх ТКО в індивідуальних побутових споживачів для вузлів обліку.

Також, на запит НКРЕКП _____, АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повідомляло, що під час контрольних оглядів на об'єкті за Споживача у період з 29.11.2022 по 28.11.2025 було виявлено, що ЗКО працював некоректно, а саме: весь обсяг спожитої електричної енергії відображався по тарифній зоні Т1(Ніч).

Відповідно до пункту 8.6.10 ККО, дані ЗКО фіксувались за допомогою електронних засобів (планшетів). Виконати роботи по заміні ЗКО було неможливо у зв'язку з відсутністю Споживача, який перебував у зоні бойових дій (з його слів).

28.11.2025 працівниками _____ за адресою Споживача проведено роботи по заміні ЗКО, про що складено акт технічної перевірки та пломбування засобів комерційного обліку електричної енергії.

Оскільки порушення у роботі вузла обліку NP 06 TD № _____ усунуто 28.11.2025, період перерахунку становив з 30.05.2025 (182 дні).

Кількість спожитої електричної енергії за цей період, а саме: _____ кВт·год, було розподілено у відсотковому співвідношенні відповідно до тарифних зон Т2/Т1. На тарифну зону Т2 нараховано _____ кВт·год (_____ кВт·год, на які споживач був розрахований на 01.03.2023 враховані), на тарифну зону Т1 нараховано _____ кВт·год. Обсяг спожитих кВт·год, які були спжиті до 30.05.2025 – _____ кВт·год нараховані на тарифну зону Т1.

Оскільки у електролічильника типу NP 06 TD № _____ також встановлений збій у роботі, обсяг спожитої електричної енергії – _____ кВт год розділений у відсотковому відношенні, а саме: на тарифну зону Т2 нараховано _____ кВт год, на тарифну зону Т1 нараховано _____ кВт год.

Також, НКРЕКП зауважувало, що у березні 2026 року працівником _____ допущено помилку під час нарахування обсягу спожитої електричної енергії в розмірі _____ кВт год.

Враховуючи вищевикладене, за адресою Споживача виконано коригування нарахувань обсягів розподіленої електричної енергії, а саме: відмінусовано _____ кВт год.

У результаті виявлення цієї помилки у квітні 2026 року нарахування обсягу електричної енергії знято в повному обсязі. Дані щодо проведеного перерахунку обсягу спожитої електричної енергії АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» передало до постачальника електричної енергії _____.

Комісія з перевірки листом _____ звернулася до АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з проханням надати уточнену інформацію стосовно стану виконання вимог НКРЕКП на даний час, а саме, стосовно порушення ОСР вимог ККО при заміні лічильника електричної енергії Споживачу за рахунок Споживача та допущених помилок під час нарахування обсягу спожитої електричної енергії.

АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом _____ повідомило, що повторно розглянуло ситуацію щодо заміни лічильника у Споживача.

Станом на 11.06.2026 Споживачу повернуті кошти за заміну однофазного приладу обліку в сумі _____ грн та за параметризацію в сумі _____ грн. На підтвердження повернення коштів Ліцензіат надав копії платіжних інструкцій.

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

«...Водночас АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не заперечує, що під час первинного розгляду Акта наявні матеріали не давали достатніх підстав для однозначного висновку про причетність саме _____ до виявленого втручання та для покладення на нього відповідальності за збереження відповідних елементів вузла обліку.

Зокрема, під час подальшого опрацювання матеріалів було враховано, що:

– вузол обліку встановлено в РУ-____ кВ ТП-____, яка перебуває у власності та експлуатаційній відповідальності АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»;

– споживач під час складення Акта зазначив про відсутність у нього доступу до приміщення ТП-_____;

– відсутні докази передачі споживачу на збереження пошкоджених вторинних кіл трансформаторів струму;

– пломби ОСР пошкоджені не були;

– інших належних доказів вчинення відповідних дій саме споживачем або його представниками встановлено не було.

Отже, **недостатньо підтвердженням** був не сам факт технічного пошкодження вторинних кіл, а висновок про причетність до такого пошкодження _____ та наявність підстав для застосування до нього положень глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ.

Листом НКРЕКП _____ АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано привести свої дії у відповідність до вимог законодавства шляхом скасування нарахувань, здійснених на підставі Акта та оформлених протоколом _____.

На виконання зазначеної вимоги _____ листом-повідомленням _____ запросило споживача на засідання комісії для повторного розгляду акта про порушення _____.

14.05.2026 комісією _____ проведено повторний розгляд Акта та прийнято рішення:

«Визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії по акту _____ не проводити у зв'язку з непідтвердженням факту порушення ПРРЕЕ з вини споживача. Протокол _____ **скасувати**, враховуючи лист НКРЕКП _____».

Зазначене рішення оформлено протоколом _____. Відповідно, до початку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» ...».

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 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата розробляти та подавати на схвалення НКРЕКП плани розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та
-----------	---	--

		<p>інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок формування), та інших нормативно-правових актів, а саме:</p> <p>пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП</p> <p>В і д</p> <p>(стор. 310 п. 3.20 Акта № 120)</p> <p>1</p>
--	--	--

Станом на 04.07.2025 на розгляд НКРЕКП не було надано План розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2026 – 2030 роки, про що було повідомлено АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП _____.

Проект ПРСР на 2026 – 2030 роки АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» надало до НКРЕКП листом _____, що суперечить вимозі пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III КСР у частині подання оператором системи розподілу проекту ПРСР разом з висновком ОСП на схвалення Регулятора не пізніше **01 червня базового року**.

Крім того, за результатами розгляду поданого проекту ПРСР, з урахуванням зауважень, зокрема, відсутності обґрунтованих матеріалів по низці заходів, неналежного оформлення детального опису по заходах, що суперечить вимогам до ПРСР, визначених Порядком № 955, зазначений проєкт ПРСР Регулятором **не було прийнято** до розгляду, про що листом НКРЕКП _____ проінформовано АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО».

Уточнений План розвитку системи розподілу АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2026 – 2030 роки, погоджений Міністерством енергетики України (лист від _____), _____ (лист від _____), Державною інспекцією з енергетичного нагляду (лист _____), _____ (лист від _____), був розглянутий НКРЕКП та **схвалений** постановою від **16.12.2025** № 2114.

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

<p>9.</p>	<p>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>яким встановлено обов’язок ліцензіата здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу, а саме:</p> <p>пункту 5.8.5 ККО щодо надання послуги із заміни лічильника електричної енергії протягом семи робочих днів від дня її оплати споживачем;</p> <p>підпункту 24 пункту 2.3 Порядку № 375, яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, заміна лічильника електричної енергії протягом 7 робочих днів від дня оплати споживачем послуги;</p> <p>пункту 2.4 Порядку № 375, яким встановлено, що у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, ОСР надає споживачу (замовнику – у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію</p>
------------------	--	--

в розмірах, наведених у додатку 1 до Постанови № 375 (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 Постанови № 375.

(стор. 320-327 п. 3.23 Акта № 120)

Відповідно до наданих АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» заяв споживачів, споживачі звертались до АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із заявами щодо заміни лічильника електричної енергії здійснивши відповідні оплати.

Відповідно до пункту 5.8.5 глави 5.8 розділу V ККО послуга із заміни лічильника електричної енергії надається постачальником послуг комерційного обліку протягом семи робочих днів від дня її оплати споживачем.

Також, відповідно до підпункту 24 пункту 2.3 Порядку № 375, за порушення строку заміни лічильника електричної енергії споживачам передбачена компенсація.

Згідно форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл по підрозділу _____ АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за квітень 2025 року надано 48 послуг із заміни лічильника з затримкою у зв'язку із виною споживача.

За результатами наданих Ліцензіатом підтверджених документів та інформації щодо дотримання зазначених гарантованих стандартів якості надання послуг та виплати компенсації споживачам, а саме причин затримки надання послуг з заміни лічильників (вина споживача) комісією з перевірки встановлено наступне:

- 9 послуг було **продубльовано** (зазначено двічі);
- 24 послуги (S 4.4) **виконано із затримкою**;
- 12 послуг (S 4.3) виконано із затримкою з вини споживача, так як в заяві на приєднання споживачами Замовником постачальник послуги комерційного обліку обрано ОСР;
- 2 послуги (S 4.2) виконано із затримкою з вини споживача, оскільки послугу позачергова технічна перевірка затримано через невчасне виконання робіт у внутрішніх мережах споживача, які необхідно було перевірити.
- 1 послуга (S 3.3.1) виконано із затримкою з вини споживача, оскільки споживачем не надано доступ до електроустановки для обстеження та підключення, аварійний стан внутрішньої проводки.

АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» зобов'язане надати компенсацію в подвійному розмірі 24 споживачам за недотримання гарантованого стандарту щодо заміни лічильника електричної енергії протягом 7 робочих днів від дня оплати споживачем послуги, відповідно до вимог Порядку № 375.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документа:

«...З метою повного усунення наслідків виявленого порушення АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом _____ направило ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» персоналізований перелік споживачів для надання компенсації у подвійному розмірі 21 побутовому споживачу та 3 непобутовим споживачам.

Фактичне врахування відповідних компенсацій у розрахунках зі споживачами підтверджується листами ТОВ «ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ» _____, персоналізованим реєстром компенсацій та документами щодо відображення відповідних сум на особових рахунках споживачів. ...

... Отже, станом на дату подання цих заперечень усім 24 споживачам надано компенсацію у подвійному розмірі. Невідшкодовані негативні майнові наслідки для споживачів відсутні, а вимогу щодо надання компенсацій виконано в повному обсязі. ...».

Службовою запискою _____ Департамент стратегічного розвитку та міжнародної співпраці повідомив, мовою документа:

«... ДСРМС розглянув пояснення АТ «Черкасиобленерго», надані листом _____, та вважає, що АТ «Черкасиобленерго» усунуло порушення щодо надання компенсації в подвійному розмірі 24 споживачам за недотримання гарантованого стандарту щодо заміни лічильника електричної енергії протягом 7 робочих днів від дня оплати споживачем послуги відповідно до вимог Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсації споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375. Пропозиції та зауваження відсутні.»

Ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата та надані до них копії підтвердних документів щодо надання компенсації в подвійному розмірі 24 споживачам за недотримання гарантованого стандарту щодо заміни лічильника електричної енергії протягом 7 робочих днів від дня оплати споживачем послуги, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення НКРЕКП має право здійснити зменшення (у виняткових випадках) розміру штрафу, розрахованого та скоригованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, до 80 % у разі, якщо сплата повного розміру штрафу обґрунтовано є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану та подальшої неплатоспроможності порушника, або розмір такого розрахованого штрафу не співвідноситься з важкістю правопорушення/ступенем завданої шкоди (зменшення на 40%) (розмір шкоди (невиплачена споживачам компенсація становить _____ грн).

Крім того, згідно з підпунктом 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 початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30 %).

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

10.	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	<p>яким встановлено обов'язок 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 та Кодексу системи передачі, а саме:</p> <p>пункту 4.2.4 КСР щодо дотримання максимального (граничного) строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника;</p> <p>пункту 4.3.3 КСР щодо дотримання максимального (граничного) строку надання послуги зі нестандартного приєднання «під ключ» для електроустановок замовника;</p> <p>пункту 4.4.4 КСР щодо 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</p> <p>пункту 4.6.8 КСР щодо дотримання строку розгляду проектно-кошторисної документації та ТЕО, отриманих ОСР на узгодження, без перевищення 15 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання.</p> <p>(стор. 363-389 п. 3.24 Акта № 120)</p>
-----	--	--

За результатами аналізу Системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж НКРЕКП (далі – Система моніторингу приєднань), інформацію в яку вносять оператори системи відповідно до вимог пункту 1.4 глави 1 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, встановлено, що АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» по 164 замовникам оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV КСР.

Крім того, у Системі моніторингу приєднань кожний запис про приєднання має відповідний статус, який відображає етап надання послуги з приєднання.

Система моніторингу приєднань в автоматичному режимі по АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» визначила «ознаки порушення» для 196 записів про приєднання, а саме: термін надання зауважень до заяви про приєднання, термін здійснення проектування оператором системи розподілу для нестандартного приєднання «під ключ», термін розгляду ПКД розробленої замовником, термін надання послуги з приєднання.

За результатами дослідження комісією з перевірки встановлено, що по 129 замовниках Ліцензіатом не дотримано термін надання послуги з приєднання, встановлений пунктом 4.2.4 та пунктом 4.3.3 КСР.

По 73 замовниках Ліцензіатом не дотримано термін погодження ПКД замовника, встановлений пунктом 4.6.8 КСР, а саме по наступному замовнику послуг з приєднання.

По 16 замовниках Ліцензіатом не дотримано термін повернення заяви, встановлений пунктом 4.4.4 КСР, а саме по наступним замовникам послуг з приєднання.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документа:

«... По замовникам: _____»

Товариством проведено коригування в системі моніторингу приєднань, щодо статусів надання послуг по зазначеним замовникам. Дані замовники відсутні в переліку послуг, по яким оплата коштів замовниками здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана. ...

... По 73 замовниках, наведених в таблиці 3.24.22 Акта, по яких Комісією встановлено недотримання строку розгляду проектно-кошторисної документації, згідно вимог пункту 4.6.8 Кодексу систем розподілу, повідомляємо наступне.

По 55 замовниках, зі сторони замовників, проектно-кошторисна документація на лінійну частину приєднання не розроблялась та зі сторони АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не погоджувалась. Дати в колонках «Дата первинного надходження на погодження проектно-кошторисної документації розробленої замовником» та «Дата погодження ОСР/ОСП проектно-кошторисної документації розробленої замовником, що оформлено технічним рішенням за формою згідно Кодексу систем розподілу» встановлені, так як інформація в даних колонках є обов'язковою для заповнення в системі моніторингу приєднань для забезпечення переходу стану надання послуг по даних замовниках в статус «Послуга з приєднання надана» в системі моніторингу приєднань.....».

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

11.	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	згідно з яким при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними
-----	---	--

		<p>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 вимог:</p> <p>пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККО, яким визначено, що Оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують, зокрема: 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;</p> <p>пункту 7.1.8 глави 7.1 розділу VII ККО, яким визначено, що відповідальність за своєчасність проведення періодичної повірки 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, покладається на ОСР.</p> <p><i>(стор. 417 п. 4.4 Акта № 120)</i></p>
--	--	--

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 7.1.8 глави 7.1 розділу VII ККОЕЕ встановлено, що відповідальність за своєчасність проведення періодичної повірки 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, покладається на ОСР.

Станом на 31.12.2025 Товариством **протерміновано планових повірок засобів вимірювальної техніки** побутових споживачів, а саме:

- однофазних** лічильників у кількості **54 993 од.;**
- трифазних** лічильників – **7 499 од.;**
- багатотарифних** лічильників – **4 134 од.** (з них однофазні 3 071 од. та трифазні 1 063 од.).

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

«...Станом на 31.12.2025 у зоні ліцензованої діяльності АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перебувало в експлуатації 567 220 однофазних та 48 103 трифазних лічильники електричної енергії побутових споживачів. Із зазначеної кількості міжповірочний інтервал закінчився у 54 993 однофазних та 7 499 трифазних лічильників.

Під час оцінки зазначених показників просимо врахувати фактичну динаміку виконання Товариством робіт із заміни засобів комерційного обліку.

Станом на 01.01.2025 кількість побутових засобів обліку із закінченим міжповірочним інтервалом становила 95 229 одиниць, у тому числі 83 840 однофазних та 11 389 трифазних лічильників. Станом на 31.12.2025 їх кількість скоротилася до 62 492 одиниць, у тому числі 54 993 однофазних та 7 499 трифазних лічильників.

Таким чином, упродовж 2025 року кількість засобів обліку із закінченим міжпіврічним інтервалом скорочено на 32 737 одиниць, або на 34,38%. Зокрема, кількість однофазних лічильників скорочено на 28 847 одиниць, або на 34,41%, а трифазних – на 3 890 одиниць, або на 34,16%.

Наведена динаміка підтверджує системне та послідовне виконання АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» заходів щодо скорочення накопиченого залишку засобів обліку із закінченим міжпіврічним інтервалом.

Обсяги виконаних робіт щорічно збільшувалися. У 2023 році Товариством замінено 22 713 лічильників, у 2024 році – 39 404, у 2025 році – 56 017. Отже, кількість заміненних у 2025 році приладів майже у 2,5 рази перевищила показник 2023 року.

Наявність залишку таких засобів обліку станом на 31.12.2025 зумовлена значним накопиченим обсягом робіт, виникненням протягом року нових випадків закінчення міжпіврічного інтервалу, відсутністю фізичного доступу до частини об'єктів споживачів та обмеженням кадрового ресурсу в умовах воєнного стану.

Однією з основних причин є відсутність доступу до об'єктів побутових споживачів. Унаслідок виїзду громадян за межі України, їх переміщення до інших регіонів, тривалої відсутності за місцем проживання або ненадання доступу частина об'єктів залишається недоступною для проведення робіт із перевірки чи заміни лічильників.

Станом на 31.12.2025 за 37 561 об'єктом побутових споживачів, обладнаним засобами обліку із закінченим міжпіврічним інтервалом, зафіксовано нульове споживання електричної енергії. Зазначена кількість становить понад половину загального залишку таких засобів обліку.

За відсутності власників або користувачів об'єктів та доступу до місць установа лічильників виконання робіт із їх демонтажу, перевірки або заміни є фактично неможливим.

Виконання робіт також було ускладнено скороченням кадрового ресурсу внаслідок мобілізації працівників, які безпосередньо здійснюють заміну, перевірку, технічну перевірку та обслуговування засобів комерційного обліку.

За результатами перевірки технічного стану лічильників, демонтованих під час проведення заміни, не встановлено системних випадків викривлення результатів вимірювання електричної енергії. Перевірені прилади зберігали працездатність, схеми їх підключення відповідали технічним вимогам, а ознак аварійних або нештатних режимів роботи не виявлено.

Отже, сам факт закінчення міжпіврічного інтервалу не свідчить автоматично про несправність кожного відповідного засобу обліку або недостовірність зафіксованих ним показів.

Додатково зазначаємо, що за результатами 2025 року фактичні технологічні витрати електричної енергії в мережах АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не перевищили затверджених планових показників економічного коефіцієнта прогнозованих технологічних витрат електричної енергії.

Зазначена обставина не є самостійним доказом технічної справності кожного окремого приладу, проте в сукупності з результатами перевірки демонтованих лічильників додатково свідчить про відсутність ознак системного викривлення даних комерційного обліку.

З метою подальшого скорочення залишку АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» розроблено план-графік заміни засобів комерційного обліку із закінченим міжпіврічним інтервалом на 2026 рік.

Такий підхід дає змогу об'єктивно визначити обсяг робіт, виконання якого безпосередньо залежить від Товариства, та відокремити його від випадків, у яких проведення заміни неможливе без забезпечення споживачем доступу до об'єкта.

Крім того, питання наявності засобів комерційного обліку із закінченим міжпіврічним інтервалом уже розглядалося НКРЕКП під час попереднього контрольного заходу, за результатами якого до Товариства було застосовано відповідну санкцію.

Після цього АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» розпочало поетапне скорочення накопиченого залишку та забезпечило щорічне збільшення кількості заміненних лічильників.

Таким чином, встановлена невідповідність:

- значною мірою зумовлена відсутністю фізичного доступу до об'єктів споживачів;
- усувалася в умовах обмеженого кадрового ресурсу та дії воєнного стану;

- не супроводжувалася встановленими фактами системного викривлення даних комерційного обліку;
 - не призвела до підтверджених негативних майнових наслідків для споживачів або інших учасників ринку;
 - послідовно усувається Товариством шляхом щорічного збільшення обсягів заміни протермінованих засобів обліку;
 - упродовж 2025 року була скорочена в кількісному вираженні на 32 737 одиниць, або на 34,38 %.
- Ураховуючи викладене, просимо під час формування остаточних висновків перевірки та визначення виду і розміру заходу державного регулювання врахувати:
- фактичне скорочення кількості засобів обліку із закінченим міжпіврічним інтервалом;
 - щорічне збільшення обсягів виконаних робіт;
 - значну кількість об'єктів із нульовим споживанням, до яких не забезпечено фізичного доступу;
 - обмеженість кадрового ресурсу в умовах воєнного стану;
 - відсутність установлених фактів системного викривлення даних комерційного обліку та підтверджених негативних наслідків для споживачів;
 - попереднє застосування до Товариства санкції з цього питання. ...».

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

«... щодо розгляду додаткових пояснень та заперечень до Акта планової перевірки АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» від 17.06.2026 № 120 та в межах компетенції повідомляє про відсутність зауважень. ...».

Слід зазначити, що з урахуванням Писмових пояснень Ліцензіата, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів зстосовано пом'якшуючі обставини вчиненого порушення, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

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

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2025 року

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 лютого 2019 року № 282 – _____ **грн**;

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 (за IV квартал звітного року) складає _____ грн (без ПДВ)

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

де:

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),

сума сплаченого податку на прибуток у 2025 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн.

Проти зафіксованої Атом № 120 суми _____ грн (без ПДВ).

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена згідно з главою 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі - Порядок № 1175);

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2025 рік не застосовується.

№	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг, тис. грн
1	Для міської території								
2	Для сільської території								
3	Усього								

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

ОКВу = ((_____ - _____) x 111,1/100 + _____) x (1 - (0 + 0) / 100) x (1 + 0,7 x _____ / _____) = _____ 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, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного)

управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2223, та відображено у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2025 року;

111,1 % – фактичний 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; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2025 року – _____ у. о.

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2025 року – _____ у. о.

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної програми, у звітному році складає _____ грн (без ПДВ)

$$\text{ОНВу} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * 0,2035 + \text{_____} + \text{_____} * 0,2035 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (_____ + _____ «капіталізація ЄСВ 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;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2025 році з капіталізацією (_____ + _____);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (_____ + _____);

0,2035 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (_____ + _____) / (_____ + _____);

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) $0,3\% \times \text{_____}$ грн.

б) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф) становить _____ грн (без ПДВ);

$$\text{ЕОКВ} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація): _____ + _____ «капіталізація витрат на ремонт» + _____ «капіталізація витрат на оплату праці на ремонт» – _____ «різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства (не включаючи єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування»);

_____ грн - виявлена під час перевірки фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії,

що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі таких тарифів, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році.

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у звітному році складає _____ грн (без ПДВ) = _____ + _____ «капіталізація витрат на ремонт» + _____ «капіталізація витрат на оплату праці на ремонт» – _____ «різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства (не включаючи єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування)».

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

«... Зауважуємо, що відповідно до пункту 5.7 Порядку №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.

Крім того, відповідно до положень пункту 4.6 Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду (далі – Порядок фіксації), 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;

итрафів/пени тощо.

Звертаємо увагу, що відповідно до Додатку 5 до форми № 2 НКРЕКП-розподіл до переліку операційних контрольованих витрат віднесено витрати, які на думку ДРВСЕ в межах регуляторного обліку стимулюючого регулювання потребують виключення зі складу фактичних ОКВ, а саме:

різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства, станом на кінець звітного року;

компенсація за недотримання стандартів якості;

втрати від знецінення ТМЦ (неліквіди);

відшкодування збитків за рішенням суду;

забезпечення майбутніх судових справ;

витрати виконавчого впровадження;

витрати від невикористаних проектів;

витрати, визначені на рівні справедливої вартості (гуманітарна допомога, безкоштовно отримані та повторно використані матеріали, тощо). ...»;

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

П уточ ст. = _____ * 0,03 = _____ грн,

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

0,03 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 звітному році складає _____ грн (без ПДВ);

$$\text{П уточ н.} = \text{_____} * 0,03 = \text{_____} \text{ грн}$$

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,03 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 звітнього періоду – _____ у.о.;

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітнього періоду – _____ 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, 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 звітний рік: до 5 %, від 5 % до 10 %, понад 10 % становить:

перевищення вартості заходів ІІ до 5 % - _____ грн (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2025 році заходах ІІ на 2025 рік становить _____ грн (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2025 році заходах ІІ на 2025 рік – _____ грн (без ПДВ).

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

Розділ ІІІ 2025 року	Економія заходів ІІІ 2025 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10%, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, не покритих економією, тис. грн
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним;

Станом на 01.01.2026 заборгованість _____, як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ грн (з ПДВ), або _____ грн (без ПДВ).

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

У 2025 році нарахування за послуги з розподілу електричної енергії безпосередньо постачальнику «останньої надії» не здійснювалося. Протягом звітного року жодної оплати від ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», в рахунок погашення існуючої заборгованості до Товариства не надходило.

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

$$D_r = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ), де:}$$

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

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

18) величина 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 АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2025 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2025 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2025 рік, становить _____ грн (без ПДВ):

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 (недоотриманий) 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 склав _____ **грн (без ПДВ):**

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2025 рік								
	Період дії тарифів 2025 рік	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/МВт-год	МВт-год	МВт-год	тис. грн	МВт-год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01.2025-31.08.2025							
	01.09.2025-31.12.2025							
	ВСЬОГО							
2 клас	01.01.2025-31.08.2025							
	01.09.2025-31.12.2025							
	ВСЬОГО							
Разом 1+2 клас								

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

На ринку двосторонніх договорів за 2025 рік

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На ринку «на добу наперед» за 2025 рік

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

На внутрішньодобовому ринку за 2025 рік

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад	i	
Грудень		
Разом		

На балансуєчому ринку (купівля) за 2025 рік

Період	Купівля на БР	
	Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		

Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом		

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл складають _____ грн (без ПДВ):

Період 2025 рік	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Всього:		

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

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

24) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії складає – _____ грн (без ПДВ), у т.ч. металобрухту – _____ 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 (зазначено в таблиці 5.3.4).

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, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

27) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає – _____ 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 склав _____ грн;

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

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) склали _____ 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» (далі – постанова № 386) склали _____ грн (без ПДВ).

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

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

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 – _____ грн (без ПДВ).

Факт пошкодження внаслідок бойових дій підтверджується відповідними документами, сформованими та оформленими згідно з вимогами підпункту 1 пункту 5 Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386, що містять, зокрема, інформацію щодо детального переліку зруйнованого/пошкодженого основного обладнання/матеріалів/споруд з характеристикою та обсягом пошкоджень/руйнувань.

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

Загальна сума 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) – _____ грн (без ПДВ);

Станом на 31.12.2025 залишились невиконаними 15 заходів ІІ на 2025 рік, на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що становить 45,32 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2025 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – _____ грн (без ПДВ);

прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної е/е – _____ грн (без ПДВ);

прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії – _____ 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, урахуваними 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 складає _____ грн (без ПДВ):

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2025 рік								
	Період дії тарифів 2025 рік	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення «+» додаткові доходи, «-» збитки
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/МВтгод	МВт-год	МВт-год	тис. грн	МВт-год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01.2025-31.08.2025							
	01.09.2025-31.12.2025							
	ВСЬОГО							
2 клас	01.01.2025-31.08.2025							

	01.09.2025-31.12.2025								
	ВСЬОГО								
Разом 1+2 клас									

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др);

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

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

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

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

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

де:

_____ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, 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 ЕКПТВ Е на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	Фактичний обсяг ТВЕ РДД при подекадному визначенні	ЦРДН ф і	К брW	КдW	К ^б _{рц}	Ц база	К	ЦРДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н	
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги																МВт.год.
січень																		
лютий																		
березень																		
квітень																		
травень																		
червень																		
липень																		
серпень																		
вересень																		
жовтень																		
листопад																		
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) складає _____ грн (без ПДВ);

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

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

де:

_____ грн – витрати за статтею «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» (ΔОНВ) у 2025 році складає _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

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.

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» (ΔПст) у звітному році, визначається за формулою (з урахуванням службової записки від 06.07.2026 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики):

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

$$\text{(враховується 50\% = 0,5 * _____ = _____ грн (без ПДВ));}$$

де:

_____ грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2025 звітний рік;

_____ грн – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», 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:

$$\text{П уточ ст} = \text{_____} * 0,03 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

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 %.

Проти зафіксованих Актом № 120:

$$\Delta\Pст = \underline{\hspace{2cm}} - \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ);}$$
$$(\text{враховується } 50\% = 0,5 * \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ)}).$$

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pнов$) у звітному році, визначається за формулою:

$$\Delta\Pнов = \underline{\hspace{2cm}} - \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ), де:}$$

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік,
 $\underline{\hspace{2cm}}$ 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:

$$\Pi \text{ уточ нов} = \underline{\hspace{2cm}} * 0,03 = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн, де}$$

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені 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;

0,03 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\PП$), у звітному році, визначається за формулою:

$$\Delta\PП = \underline{\hspace{2cm}} - \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ грн (без ПДВ), де:}$$

$\underline{\hspace{2cm}}$ грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

$\underline{\hspace{2cm}}$ 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).

Проти зфіксованої Актом № 120 суми $\underline{\hspace{2cm}}$ грн (без ПДВ).

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників $\Delta\Pст$ та $\Delta\Pнов$, визначених при перевірці діяльності за 2025 рік) тощо – $\underline{\hspace{2cm}}$ **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.

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 – _____ грн (без ПДВ);

у частині регуляторної бази активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання - у п'ятикратному розмірі – _____ грн (без ПДВ) (Ліцензіатом було передано в оренду 3 об'єкти, але не виведено з реєстру).

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 недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

$$\begin{aligned} & \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} \\ + & \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} \\ & = \\ & \text{_____} \text{ грн (без ПДВ).} \end{aligned}$$

Проти зафіксованої Актом № 120 суми _____ грн (без ПДВ).

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

1) сплачена у звітному році сума дивідендів на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії _____ грн;

2) суми 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 звітного року складає _____ грн;

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 – _____ грн.

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

$$\text{_____} + \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ).}$$

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році становить:

_____ – _____ = _____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 120 суми _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до пункту 10 Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2025 роках підсумкова сума надлишково отриманого 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.

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 _____ *0,5 = _____ грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики _____ *0,5 = _____ 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 _____ грн (без ПДВ);

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

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 (без ПДВ).

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 **1 345 380** (один мільйон триста сорок п'ять тисяч триста вісімдесят) гривень, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	1 345 380 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 зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата тощо, гривень
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000		25500		
2	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	32 130	Ні		Так	170 000	30 600	15 300	13 770		
3	Інші порушення щодо організаційних питань 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	Ні	1 700 000	85 850	4206,65		90056,65	
4	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	160 650	Ні		Так	1 700 000	153 000	76500	68850		
5	Інші порушення щодо організаційних питань ліцензованої діяльності	252 450	Ні		Так	1 700 000	168 300	84150			
6	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення	382 500	Ні		Так	1 700 000	255 000	127500			

	основних фондів										
7	Порушення законодавства /правил/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	42500		63750	
8	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	127 500	Ні		Так	1 700 000	85 000	42 500			
9	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/ретими сторонами		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	168 300	84 150		75 735	100 980
10	Порушення законодавства /правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	229 500	Ні		Так	1 700 000	153 000	76 500			
11	Порушення законодавства /правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	160 650	Ні		Так	1 700 000	153 000	76 500	68 850		

Щодо порушення № 1:

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

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

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

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

Щодо порушення № 2:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	170 000
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		2
Початковий розмір штрафу	грн	30 600,00

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	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,01
Початковий розмір штрафу	грн	85 850,00

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 (49 днів)**.

Крім того, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%)**.

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

Щодо порушення № 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		1,8
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 (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 № 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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,1
Початковий розмір штрафу	грн	168 300,00

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 № 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	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,0
Початковий розмір штрафу	грн	255 000,00

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 № 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		1,0
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 (134 дні)**.

Крім того, 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%)**.

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

Щодо порушення № 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		1,0
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 (198 днів)**.

Щодо порушення № 9:

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		1,1
Початковий розмір штрафу	грн	168 300,00

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 (281 день)**.

З метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення НКРЕКП має право здійснити **зменшення** (у виняткових випадках) розміру штрафу, розрахованого та скоригованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, до 80 % у разі, якщо сплата повного розміру штрафу обґрунтовано є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану та подальшої неплатоспроможності порушника, або **розмір такого розрахованого штрафу не співвідноситься з важкістю правопорушення/ступенем завданої шкоди (зменшення на 40%)** (розмір шкоди (невиплачена споживачам компенсація становить 8 868 грн).

Крім того, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунути порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

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

Щодо порушення № 10:

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 (15 874 днів).

Щодо порушення № 11:

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

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

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

Відповідно до 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%).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **1 345 380** (один мільйон триста сорок п'ять тисяч триста вісімдесят) **гривень** на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) 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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) 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 **46 102,54 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 27 041,97 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 2 373,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 13 822,21 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 2 682,00 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 182,86 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 АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення протягом 2027 року на загальну суму **7 993,76 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 51 579,40 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 59 573,16 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 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 АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 46 102,54 тис. грн (без ПДВ);

3) врахувати уточнену інформацію за 2025 рік у частині операційних контрольованих витрат, наведену у вигляді таблиць 7 та 8, визначених у главі 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, яка є додатком 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, надану АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 07 липня 2026 року № 6130/04-02-02/2026.

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

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735):

1) у термін до 14 серпня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області:

скориговану звітність за формою № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу» за II квартал 2025 року,

в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки,

скориговані звіти щодо виконання Ремонтної програми за 2025 рік,

скориговані звіти станом на 31 грудня 2025 року, відповідно до вимог Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386,

уточнений звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2025 рік;

2) у термін до 14 серпня 2026 року усунути порушення щодо ТОВ «СТ Плюс», виявлені Актом планової перевірки від 23 червня 2025 року № 140, шляхом зазначення інформації в технічних умовах, зокрема про ЕІС-код площадки комерційного обліку, а також приведення договірних відносин щодо надання послуг з приєднань станцій зарядки електромобілів у відповідність до вимог чинного законодавства, зокрема, до частини четвертої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», про що у термін до 31 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 01 жовтня 2026 року врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку / надати послугу з приєднання відповідно до виданих технічних умов замовникам послуг зі приєднання згідно з переліком, що додається, про що до 15 жовтня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Перелік виданих технічних умов, згідно з якими мають бути врегульовані договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку / надані послуги з приєднання

451/2020, 452/2020, 453/2020, 454/2020, 455/2020, 456/2020, 457/2020, 458/2020, 459/2020, 460/2020, 461/2020, 462/2020, 463/2020, 464/2020, 465/2020, 466/2020, 467/2020, 468/2020, 469/2020, 470/2020, 471/2020, 472/2020, 473/2020, 474/2020, 475/2020, 476/2020, 477/2020, 478/2020, 479/2020, 480/2020, 481/2020, 482/2020, 483/2020, 484/2020, 485/2020, 486/2020, 487/2020, 488/2020, 489/2020, 490/2020, 491/2020, 492/2020, 493/2020, 494/2020, 495/2020, 496/2020, 497/2020, 498/2020, 499/2020, 500/2020, 501/2020, 502/2020, 503/2020, 504/2020, 505/2020, 506/2020, 507/2020, 508/2020, 509/2020, 510/2020, 138/2021, 139/2021, 140/2021, 141/2021, 142/2021, 143/2021, 144/2021, 145/2021, 146/2021, 147/2021, 148/2021, 149/2021, 150/2021, 151/2021, 152/2021, 153/2021, 154/2021, 155/2021, 156/2021, 157/2021, 158/2021, 159/2021, 160/2021, 161/2021, 162/2021, 163/2021, 164/2021, 165/2021, 166/2021, 167/2021, 168/2021, 169/2021, 170/2021, 171/2021, 172/2021, 173/2021, 174/2021, 175/2021, 176/2021, 177/2021, 178/2021, 179/2021, 180/2021, 181/2021, 182/2021, 183/2021, 184/2021, 185/2021, 186/2021, 187/2021, 188/2021, 189/2021, 190/2021, 191/2021, 192/2021, 193/2021, 194/2021, 195/2021, 196/2021, 197/2021, 198/2021, 199/2021, 200/2021, 201/2021, 202/2021, 203/2021, 204/2021, 205/2021, 206/2021, 207/2021, ТУ000060-210721-1-23-01-1-000000-1, ТУ000087-210721-1-23-01-1-000000-1, ТУ000062-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000063-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000064-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000065-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000066-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000067-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000070-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000071-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000073-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000074-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000080-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000081-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000082-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000083-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000084-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000085-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000085-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000086-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ007015-220825-1-23-04-1-000000-1.

4) у строк до 31 грудня 2026 року забезпечити шляхом розрахунків у повному обсязі виконання умов договорів, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», а саме:

про надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на 31 грудня 2022 року, на 31 грудня 2023 року та на 31 грудня 2025 року,

про врегулювання небалансів електричної енергії станом на 31 грудня 2022 року та на 31 грудня 2023 року.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**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 АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 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 ___ липня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 17 червня 2026 року № 120, 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 02 червня 2026 року № 848 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 18 травня 2026 року № 213, від 21 травня 2026 року № 220, від 29 травня 2026 року № 237 та від 05 червня 2026 року № 256, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) 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 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 6 пункту 2.2 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

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 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

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 прогностичному 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, інших нормативно-правових

актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 3 постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2223 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» у частині перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, понад максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 6 пункту 2.2 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються рішенням НКРЕКП,

підпункту 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,

підпункту 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункту 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, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме глави 8.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП

від 14 березня 2018 року № 312, щодо визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення цих Правил, та підпунктів 5 та 6 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), щодо забезпечення за власний рахунок, зокрема:

установлення, налаштування (зокрема параметризацію), заміну, модернізацію, реконструкцію, технічне переоснащення та/або зміну місця встановлення за власною ініціативою, а також технічну підтримку, обслуговування та ремонт належних їм засобів комерційного обліку (за власною ініціативою),

у точках комерційного обліку, де оператор системи є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, заміну на час проведення експертизи, періодичної перевірки, обслуговування або ремонту встановленого засобу комерційного обліку на інший повірений та опломбований, з аналогічними технічними характеристиками, а також заміну несправних або пошкоджених засобів комерційного обліку, пломб, пломбувального матеріалу та індикаторів, відновлення стану комерційного обліку електричної енергії після його порушення не з вини споживача.

2. Накласти штраф у розмірі 1 345 380 (один мільйон триста сорок п'ять тисяч триста вісімдесят) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством (розмір штрафу за порушення якого становить 32 130 (тридцять дві тисячі сто тридцять) 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, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 160 650 (сто шістдесят тисяч шістсот п'ятдесят) 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 229 500 (двісті двадцять дев'ять 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 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) 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 прогнозному періоду, та у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування (розмір штрафу за порушення яких становить 382 500 (триста вісімдесят дві тисячі п'ятсот) гривень),

підпункту 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, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II та пункту 7.1.8 глави 7.1 розділу VII Кодексу комерційного обліку електричної енергії щодо забезпечення за власний рахунок періодичної повірки, обслуговування та ремонту (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) засобів вимірювальної техніки (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю оператора системи розподілу, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, відповідальність за своєчасність проведення 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, покладається на оператора системи розподілу (розмір штрафу за порушення якого становить 160 650 (сто шістьдесят тисяч шістьсот п'ятдесят) гривень);

пункту 3 постанови НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2223 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» у частині перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, понад максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (розмір штрафу за

порушення якого становить 252 450 (двісті п'ятдесят дві тисячі чотириста п'ятдесят) гривень).

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

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) 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 46 102,54 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 27 041,97 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 2 373,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 13 822,21 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 2 682,00 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 182,86 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 АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік зменшення протягом 2027 року на загальну суму 7 993,76 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 51 579,40 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» за 2025 рік, у розмірі 59 573,16 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 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 АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 46 102,54 тис. грн (без ПДВ);

3) врахувати уточнену інформацію за 2025 рік у частині операційних контрольованих витрат, наведену у вигляді таблиць 7 та 8, визначених у главі 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, яка є додатком 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, надану АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» листом від 07 липня 2026 року № 6130/04-02-02/2026.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»
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 17 червня 2026 року № 120, 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 02 червня 2026 року № 848 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22800735) 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 5 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме розпорядженням НКРЕКП від 22 липня 2025 року № 114-р «Про усунення порушень АТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»,

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 14 серпня 2026 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області:

скориговану звітність за формою № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу» за II квартал 2025 року,

в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри регуляторної бази активів, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки,

скориговані звіти щодо виконання Ремонтної програми за 2025 рік,

скориговані звіти станом на 31 грудня 2025 року, відповідно до вимог Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386,

уточнений звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2025 рік;

2) у термін до 14 серпня 2026 року в технічних умовах, виданих ТОВ «СТ Плюс», зазначити інформацію, зокрема про ЄІС-код площадки комерційного обліку, а також привести договірні відносини з ТОВ «СТ Плюс» щодо надання послуги з приєднання станції зарядки електромобілів у відповідність до вимог чинного законодавства, зокрема, до частини четвертої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», про що у термін до 31 серпня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 01 жовтня 2026 року врегулювати договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку/надати послугу з приєднання відповідно до виданих технічних умов замовникам послуг із приєднання згідно з переліком, що додається, про що

до 15 жовтня 2026 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

4) у термін до 31 грудня 2026 року забезпечити шляхом розрахунків у повному обсязі виконання умов договорів, укладених з НЕК «УКРЕНЕРГО», а саме:

про надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на 31 грудня 2022 року, на 31 грудня 2023 року та на 31 грудня 2025 року,

про врегулювання небалансів електричної енергії станом на 31 грудня 2022 року та на 31 грудня 2023 року.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

Додаток
до розпорядження НКРЕКП
від _____ № _____

Перелік виданих технічних умов, згідно з якими мають бути врегульовані договірні відносини стосовно надання послуг із приєднання в установленому законодавством порядку / надані послуги з приєднання

451/2020, 452/2020, 453/2020, 454/2020, 455/2020, 456/2020, 457/2020, 458/2020, 459/2020, 460/2020, 461/2020, 462/2020, 463/2020, 464/2020, 465/2020, 466/2020, 467/2020, 468/2020, 469/2020, 470/2020, 471/2020, 472/2020, 473/2020, 474/2020, 475/2020, 476/2020, 477/2020, 478/2020, 479/2020, 480/2020, 481/2020, 482/2020, 483/2020, 484/2020, 485/2020, 486/2020, 487/2020, 488/2020, 489/2020, 490/2020, 491/2020, 492/2020, 493/2020, 494/2020, 495/2020, 496/2020, 497/2020, 498/2020, 499/2020, 500/2020, 501/2020, 502/2020, 503/2020, 504/2020, 505/2020, 506/2020, 507/2020, 508/2020, 509/2020, 510/2020, 138/2021, 139/2021, 140/2021, 141/2021, 142/2021, 143/2021, 144/2021, 145/2021, 146/2021, 147/2021, 148/2021, 149/2021, 150/2021, 151/2021, 152/2021, 153/2021, 154/2021, 155/2021, 156/2021, 157/2021, 158/2021, 159/2021, 160/2021, 161/2021, 162/2021, 163/2021, 164/2021, 165/2021, 166/2021, 167/2021, 168/2021, 169/2021, 170/2021, 171/2021, 172/2021, 173/2021, 174/2021, 175/2021, 176/2021, 177/2021, 178/2021, 179/2021, 180/2021, 181/2021, 182/2021, 183/2021, 184/2021, 185/2021, 186/2021, 187/2021, 188/2021, 189/2021, 190/2021, 191/2021, 192/2021, 193/2021, 194/2021, 195/2021, 196/2021, 197/2021, 198/2021, 199/2021, 200/2021, 201/2021, 202/2021, 203/2021, 204/2021, 205/2021, 206/2021, 207/2021, ТУ000060-210721-1-23-01-1-000000-1, ТУ000087-210721-1-23-01-1-000000-1, ТУ000062-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000063-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000064-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000065-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000066-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000067-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000070-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000071-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000073-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000074-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000080-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000081-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000082-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000083-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000084-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000085-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000085-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ000086-190821-1-23-01-1-000000-1, ТУ007015-220825-1-23-04-1-000000-1.