

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за порушення Ліцензійних
умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного
регулювання» та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 03 серпня 2026 року № 1326 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 21 липня 2026 року № 355, від 06 серпня 2026 року № 382, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) (далі – АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», 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 від 19 серпня 2026 року № 175 (Акт № 175).

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 25.08.2026 № 44138/1001 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта № 175 (далі – Пояснення)

Так, зазначеним Актом № 175 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії. (п. 3.1 Акта, стор. 108-117)
Комісією з перевірки встановлено, що протягом періоду, що перевірявся, Товариство: - здійснювало остаточний розрахунок з НЕК «УКРЕНЕРГО» за отримані послуги з передачі електричної енергії з порушенням термінів сплати , а саме: відповідно до вимог Договору від 04.06.2019: оплату за актом коригування, отриманим у липні 2025 року, на 46 календарних днів; оплату за актом коригування, отриманим у серпні 2025 року, на 15 календарних днів; відповідно до вимог Договору від 01.01.2024: протягом січня-грудня 2025 року від 104 до 168 днів .		



- здійснювало остаточний розрахунок з НЕК «УКРЕНЕРГО» за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління протягом січня-грудня 2025 року з порушенням терміну, визначеного договором від 01.01.2024, від 104 до 165 днів.

Також встановлено, що Товариством, протягом січня- грудня 2025 року не здійснювалася попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОСП.

Отже, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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 (зменшення на 30 %) та відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.

2	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), 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. (п. 3.4 Акта, стор. 166,167, п. 3.23 Акта, стор. 437,438, п. 3.24 Акта, стор. 468)
---	--	---

Щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартирна)

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

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у складі операційних контрольованих витрати зазначено нарахований резерв по судовим позовам та претензіям (НЕК УКРЕНЕРГО), відрахування до резерву сумнівних боргів, резерви на ФОП (різниця між нарахованою та використаною сумою забезпечень на виплати працівникам), компенсацію за недотримання гарантованого стандарту якості та гуманітарну допомогу, у складі операційних неконтрольованих витрат резерви на ЄСВ (різниця між нарахованою та використаною сумою забезпечень ЄСВ).

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

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

Виходячи з норм МСФЗ 37 забезпечення (резерв) це наперед нараховані витрати та зобов'язання невизначений у часі та приблизні за сумою.

Резерв нараховується на підставі оцінки, збільшуючи витрати. Фактичні витрати це вже отримані послуги, які підтверджені первинними документами.

Відповідно до пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I-III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «Інша діяльність (фактично)» (графа 5) та в цілому за всіма видами господарської діяльності - «Усього (фактично)» (графа 6).

Таким чином, розрахувати точно виплати працівникам та відповідні нарахування ЄСВ, нарахований резерв по судовим позовам та претензіям (НЕК УКРЕНЕРГО) неможливо, тому сума забезпечення є розрахунковою та наближеною та відповідно не має відображатися у формі звітності форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», у складі фактичних операційних контрольованих та неконтрольованих витрат.

Також, гуманітарна допомога, яка використана при проведенні ремонтних робіт, відрахування до резерву сумнівних боргів та компенсація за недотримання гарантованого стандарту якості, відповідно до пункту 5.7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 №1175, **не може бути врахована у складі фактичних операційних контрольованих витрат.**

Крім того встановлено, що Товариством **неправомірно включено витрати на відновлення об'єктів**, що були пошкоджені внаслідок бойових дій на суму _____ у статтю 1.28 «Ремонти» Додатку 5 до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) **за січень – грудень 2025 року.**

Довідково:

Товариство листом від 19.08.2026 надало до НКРЕКП скориговану форму № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2025 рік.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Форма № 2-НКРЕКП-розподіл за 2025 рік сформована за даними бухгалтерського обліку і фінансової звітності, достовірність якої підтверджено звітом незалежного аудитора, в якому, зокрема, зафіксовано, що «фінансова звітність відображає достовірно в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан компанії, її фінансові результати та грошові потоки за рік, що закінчився, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) та відповідає вимогам законодавства з питань її складання».

При формуванні форми № 2-НКРЕКП-розподіл Товариством враховано, що резерви на ФОП, резерви на ЄСВ, резерв по позовам та претензіям (НЕК УКРЕНЕРГО), компенсація за недотримання гарантованого стандарту якості та гуманітарна допомога пов'язані з ліцензійною діяльністю, тому в формі 2-НКРЕКП-розподіл були відображені у складі операційних витрат основної діяльності.

Разом з цим необхідно враховувати, що на виконання п.5.7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 №1175, Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, який 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 Товариство під час перевірки листом від 19.08.2026 _____ надало до НКРЕКП Інформацію щодо стану скорочення АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» рівня операційних контрольованих витрат (Таблиця 7) та Інформацію щодо сум економії операційних контрольованих витрат (Таблиця 8) та скориговану форму 2-НКРЕКП-розподіл за 2025 рік листом від 19.08.2026 _____. У наданих таблицях резерви на ФОП (різниця між нарахованою та використаною сумою забезпечень на виплати працівникам), резерв по позовам та претензіям (НЕК УКРЕНЕРГО), компенсація за недотримання гарантованого стандарту якості та гуманітарна допомога виділені окремо і не увійшли до складу фактичних ОКВ, що використані в розрахунку сум економії операційних контрольованих витрат (з метою необхідності визначення базового рівня операційних контрольованих витрат на перший рік другого регуляторного періоду, відповідно до вимог пункту 5.7 Порядку № 1175).

Також слід зазначити, що на запити НКРЕКП в рамках перевірки Товариством були надані всі необхідні первинні документи, розрахунки та пояснення.

«Крім того, Товариством неправомірно включено відновлення об'єктів, що були пошкоджені внаслідок бойових дій на суму _____ у статтю 1.28 «Ремонти» Додатку 5 до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2025 року».

Форма № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) формується згідно «Інструкції щодо заповнення 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» відповідно до джерел фінансування, а **заме за рахунок тарифу та за рахунок інших джерел.**

Відповідно до п. 6 Постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 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: «Джерелами фінансування робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій та/або виконання заходів із Захисту, закупівлі трансформаторів можуть бути кошти вільної частини прибутку, джерела фінансування відповідних інвестиційних та **ремонтних програм ОСР**, залучені кошти (гуманітарна, фінансова допомога, кредити, гранти), бюджетні кошти, кошти передбачені мобілізаційним завданням (замовленням), кошти отримані від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної з розподілом електричної енергії та інші кошти».

У гр. 7-11 додатку 2, у гр. 10-13 додатку 5 та у гр. 10-17 додатку 6 до Постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386 вказуються джерела за рахунок, яких фінансуються ремонти.

Тому заходи, джерелом фінансування яких у вище перерахованих додатках вказано «Профінансовано за кошти Ремонтної програми поточного року» у формі № 2-НКРЕКП-розподіл відображені у статті 1.28 «Ремонти» Додатку 5 до форми звітності.».

Щодо виконання вимог I регуляторного періоду

Комісією з перевірки проаналізовано інформацію щодо фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі на рівнях напруги 0,4 – 150 кВ для АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та щодо стану фактичного показника SAIDI у порівнянні з розрахунковим SAIDI (цільового завдання) протягом першого регуляторного періоду та встановлено, що **при розрахунку відсотку перерв, що були зафіксовані в автоматичному режимі не враховуються перерви на рівні напруги _____.**

Таким чином, наведене АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» значення відповідного показника на рівні _____% **не є вірним.**

Довідково:

Під час перевірки, листом АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 29.07.2026 **надано до НКРЕКП відкориговану інформацію** стосовно фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«При первинному наданні інформації листами від 02.03.2026 _____ та від 10.06.2026 _____ у формулі розрахунку рівня (%) забезпечення реєстрації перерв була допущена технічна помилка, а саме у формулу до суми перерв помилково додано перерви по напрузі _____.

В ході проведення перевірки листом від 29.07.2026 _____ (додаток 3.23) Товариством надано відкориговану інформацію стосовно фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в електропостачанні в автоматичному режимі.».

Щодо надання скоригованого звіту щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж

Відповідно до пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі - Методика), визначено, що оператори систем складають звіт щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, у тому числі в інформації та копіях документів, внесених до системи моніторингу приєднань.

Оператори систем розподілу та оператор системи передачі **мають право надавати скориговані дані**, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, **виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю**. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством було **надано до НКРЕКП скоригований звіт щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж 15.07.2026** та сформовано скоригований Річний звіт за 2025 рік в Системі моніторингу приєднань **15.07.2026**.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Комісією з перевірки при розгляді наданої Товариством інформації було визначено відсутність в системі моніторингу додаткових угод по деяким Замовникам та окремі похибки у датах. На прохання Товариства до НКРЕКП листами _____ в Системі моніторингу приєднань були скориговані відповідні некоректні дати. Також в Системі моніторингу було завантажено додаткові угоди.

В ході проведення перевірки листом _____ від 14.08.2026 Товариством було надано до НКРЕКП скоригований річний звіт за 2025 рік щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Відповідні зміни щодо усунення зауважень в подальшому було враховано Комісією з перевірки.».

Отже, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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 (**зменшення на 30 %**) та відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

	5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема: - акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо; - технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку; - схвалено, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості; - експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості; 6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами; 7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу; 8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). Для заходів ІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за
--	--

	результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі. 9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ; пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955, яким встановлено, зокрема, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити: 1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині; 2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; 3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації; 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали; 5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (за наявності) (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення). При цьому оператор системи розподілу, як правило, надає 2-3 альтернативні цінові (комерційні) пропозиції із детальною специфікацією по складових відповідного обладнання, програмних засобів тощо. (п. 3.5 Акта, стор. 332-334)														
Інвестиційна програма АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік (далі – ІІ 2025) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2392 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік» із внесеними змінами постановами НКРЕКП від 15.07.2025 № 1052 та від 21.10.2025 № 1667 у сумі _____ (без ПДВ). Інформація щодо джерел фінансування наведена в таблиці:															
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Джерела фінансування:</th><th>План тис. грн (без ПДВ)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Амортизація</td><td></td></tr> <tr> <td>Прибуток (обов'язкові реінвестиції)</td><td></td></tr> <tr> <td>За перетоки реактивної е/е</td><td></td></tr> <tr> <td>Економія коштів за 2021 та 2023 роки (Постанова НКРЕКП від 06.12.2024 №2059)</td><td></td></tr> <tr> <td>інші (прибуток від надання послуг комерційного обліку)</td><td></td></tr> <tr> <td>Усього</td><td></td></tr> </tbody> </table>		Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)	Амортизація		Прибуток (обов'язкові реінвестиції)		За перетоки реактивної е/е		Економія коштів за 2021 та 2023 роки (Постанова НКРЕКП від 06.12.2024 №2059)		інші (прибуток від надання послуг комерційного обліку)		Усього	
Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)														
Амортизація															
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)															
За перетоки реактивної е/е															
Економія коштів за 2021 та 2023 роки (Постанова НКРЕКП від 06.12.2024 №2059)															
інші (прибуток від надання послуг комерційного обліку)															
Усього															

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2025 рік по розділах:

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

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік, **станом на 31.12.2025 встановлено:**

1. Фінансування ІП на 2025 рік склало _____ (без ПДВ), що складає - _____ % від запланованої суми (_____ (без ПДВ)).

2. Сума недофінансування ІП на 2025 рік становить - _____ (без ПДВ).

3. Освоєння коштів становить _____ (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.

4. Не виконано по ІП на 2025 рік ____ **заходів**, на загальну суму _____, у тому числі по _____ **заходам** на загальну суму _____, об'єкти були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій.

5. Частково виконані заходи **відсутні**.

6. Перевищення обсягів фінансування до 5 % становить _____ (без ПДВ).

7. Перевищення обсягів фінансування від 5 % до 10% становить _____ (без ПДВ).

8. Перевищення обсягів фінансування понад 10 % _____.

9. Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП на 2025 рік, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП на 2025 рік до 5%, становить _____ (без ПДВ).

Також перевіркою встановлено, що відповідно до **постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502** «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2026 рік», якою був затверджений графік надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було **зобов'язано надати НКРЕКП до 08.09.2025** належним чином сформовану та обґрунтовану ІП на 2026 рік, АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 08.09.2025 надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені НКРЕКП терміни при цьому, **оформлену неналежним чином** (надана пояснювальна записка (ПЗ) потребувала доопрацювання, не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі тощо).

Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік Товариство **надало** до НКРЕКП супровідним листом від 29.12.2025 № _____.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Відповідно до постанови НКРЕКП від 08.04.2025 № 502, якою був затверджений графік надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язано надати НКРЕКП до 08.09.2025 належним чином сформовану та обґрунтовану ІП на 2026 рік АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 08.09.2025 № _____ надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму у визначені НКРЕКП терміни.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу.**

4	підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме: пунктом 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу , затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу, Кодекс), яким визначено, зокрема, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. <i>(п. 3.19 Акта, стор. 418-421)</i>
---	---	---

Відповідно до вимог пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, електропостачальник має право звернутися до ОСР щодо припинення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії), з яким електропостачальником укладено договір про постачання електричної енергії. У зверненні електропостачальник повинен, зокрема, зазначити дані, що ідентифікують відповідного споживача електричної енергії (ЕІС-код), та причину (підставу) припинення електроживлення такого споживача електричної енергії.

ОСР не має права вимагати від електропостачальника обґрунтування причини (підстави) припинення електроживлення, якщо вона відповідає випадкам, визначеним Правилами роздрібного ринку електричної енергії. У випадках, не передбачених Правилами роздрібного ринку електричної енергії, ОСР має право відхилити звернення електропостачальника, про що повідомляє електропостачальника протягом 2 робочих днів з дати отримання звернення.

Попередження про припинення електроживлення надсилається ОСР одночасно електропостачальнику та відповідному споживачу електричної енергії **за 5 робочих днів** до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії.

ОСР не розглядає заперечення щодо припинення електроживлення або звернення щодо неправомірності дій електропостачальника від споживачів електричної енергії.

ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника.

На запит комісії з перевірки, Товариство надало інформацію щодо Переліку площадок комерційного обліку споживачів, за якими в ПК «Датахаб» встановлені статуси «постачання припинено» та «підключено».

За результатами аналізу, комісією з перевірки встановлено, що Товариством **не забезпечено протягом 2025 року виконання вимог електропостачальника щодо припинення електроживлення споживачів у _____ випадках.**

Обсяг електричної енергії використаної споживачами після настання дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення, який має бути покладений адміністратором розрахунків на Товариство, становить _____.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«В Акті перевірки зафіксовано, що Товариством не забезпечено протягом 2025 року виконання вимог електропостачальника щодо припинення електроживлення споживачів у _____ випадках.

Товариство зазначає, що по цих _____ випадках були не залежні від Товариства причини невчасного виконання вимог пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу. Відповідно працівникам Товариства не було надано допуску до мереж споживача для відключення електроустановок споживача, про що складено по кожному випадку акти недопуску.

Обсяг електричної енергії використаної споживачами після настання дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення, який має бути покладений адміністратором розрахунків на Товариство по цим _____ випадкам (площадкам), становить _____. Відповідна інформація щодо зазначення даного обсягу електричної енергії відображена у формі №5 НКРЕКП-розподіл за 2025 рік, цей обсяг віднесено Товариством на власні втрати та включено до обсягу втрат, який зазначений у рядку 100 форми № 5 НКРЕКП-розподіл за 2025 рік.».

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.*

5	підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено обов'язок Ліцензіата розробляти та подавати на схвалення НКРЕКП плани розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, Порядку № 955, та інших нормативно-правових актів, а саме: пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу (у редакції, що діяла до 08.05.2025) яким встановлено, що ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі проєкту ПРСР на схвалення Регулятора направити проєкт ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та
---	---	---

		пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком ОСП на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня року, що передує прогнозному п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі Word, Excel, графічні матеріали у форматі pdf). (п. 3.20 Акта, стор. 421,422)
Відповідно до вимог пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі проєкту ПРСР на схвалення Регулятору направити проєкт ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком ОСП на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня року, що передує прогнозному п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі Word, Excel, графічні матеріали у форматі pdf). Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 30.05.2025 надало до НКРЕКП проєкт ПРСР на 2026 – 2030 роки без висновку оператора системи передачі. <i>Довідково:</i> Після опрацювання зауважень та пропозицій 21.10.2025 на засіданні НКРЕКП було прийнято постанову від 21.10.2025 № 1664 «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2026 – 2030 роки» (із змінами внесеними постановою НКРЕКП від 25.11.2025 № 1905). Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу): «Товариство відповідно до пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу подало до ОСП лист від 01.04.2025 № _____ на розгляд та погодження «План розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2026-2030 роки». У відповідь на даний лист НЕК «Укренерго» направило лист від 25.04.2025 № _____ щодо надання зауважень та пропозицій. Товариство ознайомившись із зауваженнями та пропозиціями надало лист від 08.05.2025 № _____ та від 23.05.2025 № _____ з додатковими поясненнями та відкориговану інформацію згідно зауважень. НЕК «Укренерго» листом від 04.06.2025 № _____ опрацювало надану інформацію та надали ще додаткові пропозиції. Товариство листом від 11.06.2025 № _____ надало відповідь на отримані зауваження. НЕК «Укренерго» опрацювало лист від 11.06.2025 № _____ та надало погодження для схвалення проєкту Плану розвитку системи розподілу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2026-2030 роки листом від 23.06.2025 № _____». Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді <i>штрафу</i>.		
6	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії»

	за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, зокрема, що максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання; пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, зокрема, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше: 120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно); 230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно); 280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно); 350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно). Якщо величина заявленої до приєднання потужності електроустановок замовника становить більше 5000 кВт, строк надання послуги з приєднання визначається з урахуванням строків виконання відповідних заходів згідно з проєктною документацією. Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР першого авансового платежу вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання «під ключ» або першого авансового платежу вартості складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання відповідно до умов договору про приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання; пункту 4.12.5 глави 4.12 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, зокрема, що у разі встановлення генеруючої установки у власних
--	---

	електричних мережах активного споживача, у тому числі генеруючих установок третіх осіб, з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, протягом п'яти робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація визначена цим пунктом; пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, в частині ненадання технічних умов на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви. (п. 3.24 Акта, стор. 464, 465)
--	---

Комісією з перевірки за результатами проведеного аналізу системи моніторингу приєднань та наданих Ліцензіатом пояснень з питань дотримання термінів надання послуг з приєднання встановлено, що Товариством:

не надано послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж Товариства **замовникам;**

надано послугу зі стандартного приєднання **замовнику із порушенням** встановленого терміну;

по **замовнику** при проєктуванні електричних мереж лінійної частини приєднання при надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» було **порушено встановлений термін проєктування.**

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Стосовно приєднання до електричних мереж об'єктів по замовниках, вказаних нижче в таблицях, зазначаємо наступне.

№	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	Номер технічних умов/Ідентифікатор
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			

Дані замовники оплатили лише аванс, у розмірі 20% плати за приєднання. Після завершення заходів з землевідведення, замовникам були виставлені рахунки на залишок оплати 80% вартості. Проте станом на сьогодні ними оплата не здійснена.

З цими замовниками укладалися двосторонні договори, згідно вимог КСР в редакції, що діяла на момент видачі ТУ. Шаблон договору був додатком до КСР.

Згідно пункту 3.1.1 договору передбачено, що **Виконавець послуг зобов'язаний** «Забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені цим Договором, **після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктом 3.2.3 пункт у 3.2 цього Договору.**»

У пункті 3.2.3 зазначено, що Замовник зобов'язаний «Оплатити на умовах цього Договору вартість наданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж системи розподілу в точці приєднання.»

У пункті 4.4 зазначено, що Замовник сплачує плату за приєднання на поточний рахунок Виконавця послуг у такому порядку:

оплата в розмірі 20 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 цього Договору, упродовж 5 робочих днів від дати підписання цього Договору Сторонами;

остаточний розрахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 цього Договору, упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Виконавцем послуг проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника.

Додатково акцентуємо увагу, що до замовника _____. Даний замовник являється громадянином рф. По законодавству заборонено виконувати такі договори. Крім того, замовник оплатив лише аванс, у розмірі 20% плати за приєднання.

№	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	Номер технічних умов/Ідентифікатор
1			

Замовник знаходиться на береговій зоні Каховського водосховища, яка щоденно обстрілюється РСЗВ, ствольною артилерією та БпЛА-камікадзе. Нормативна дата реалізації припадала на 02.04.2022 року, тобто після початку війни. В періоди, коли безпекова ситуація дозволяла виконувати роботи, бригада виїжджала, але замовник був відсутній (складені акти недопуску), проте з середини 2025 року безпекова ситуація не дозволяє виїжджати на дану територію, оскільки існує висока загроза життю та здоров'ю працівникам ОСР.

Таким чином, відсутність надання послуги з приєднання зазначеним обумовлена об'єктивними факторами, які не залежні від АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Щодо приєднання до електричних мереж об'єктів замовника _____» зазначаємо наступне.

№	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	Номер технічних умов/Ідентифікатор
---	--	---	------------------------------------

Замовником реалізовано ТУ за цими адресами по тимчасовому порядку по заявці _____ - 01.01.2024, по заявці _____ - 15.03.2024. Замовнику не актуальні ТУ по КСР, він планує здійснювати приведення за постійною схемою. Наразі є інформація від замовника, щодо підготовки відповідних звернень.

Щодо присьєднання до електричних мереж об'єктів замовника замовників, вказаних в таблиці зазначаємо наступне.

№	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	Номер технічних умов/Ідентифікатор
1			
2			

Дані замовники оплатили лише аванс, у розмірі 20% плати за приєднання. Після завершення заходів з землевідведення, замовникам були виставлені рахунки на залишок оплати 80% вартості. Проте станом на сьогодні ним оплата не здійснена.

Згідно умов типового договору пунктом 3.1.3 передбачено, що Виконавець послуг зобов'язаний «Розпочати приєднання об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу після оплати Замовником послуги з приєднання відповідно до умов цього Договору».

У пункті 4.1 вказано, що у випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок замовник сплачує плату за приєднання на поточний рахунок ОСР у такому порядку:

оплата в розмірі 20 відсотків плати, визначеної рахунком на оплату вартості приєднання, упродовж 20 робочих днів від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;

остаточний розрахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної рахунком на сплату плати за приєднання, упродовж 5 робочих днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.».

Щодо приєднання (підключення) генеруючої установки гр. _____.

Комісією з перевірки встановлено, що гр. _____ звернулась до АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про встановлення генеруючої установки **від 17.12.2025.**

Відповідно до вимог пункту 4.12.5 глави 4.12 розділу IV Кодексу систем розподілу Товариство **було зобов'язано до 24.12.2025 (включно)** безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку.

Проте АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було заплановано огляд генеруючої установки **12.01.2026.**

12.01.2026 представниками АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено акт про невідповідність (бездіяльність) у зв'язку з перенесенням споживачем виконання даної заявки на 13.01.2026 у зв'язку з діючими графіками погодинних відключень.

Роботи щодо обстеження генеруючої установки та технічної перевірки вузла обліку виконано 13.01.2026, що підтверджується копією Акта встановлення/ заміни/технічної перевірки/контрольного огляду/відключення/підключення/збереження пломб вузла обліку (засобу обліку).

Враховуючи зазначене, Товариство здійснило обстеження генеруючої установки замовника з порушенням встановленого терміну на 14 робочих днів.

Щодо звернення гр. _____ від 17.03.2025

Комісією з перевірки встановлено, що гр. _____ (далі - Замовник) 26.02.2025 звернулась до АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (далі – заява від 26.02.2025) за адресою місцезнаходження та повним пакетом документів, перелік яких визначений умовами пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.

Відповідно до заяви від 26.02.2025 Товариством укладено Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 26.02.2025 (далі – Договір від 26.02.2025) та надано Технічні умови нестандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 06.03.2025, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних

мереж від 06.03.2025, рахунок від 05.08.2025 за послугу із стандартного приєднання до електричних мереж.

Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить __ кВт (II ступінь потужності).

Відповідно до Витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, об'єкт: земельна ділянка.

У документі, що підтверджує право власності на нерухоме майно **не зазначено**, що об'єкт Замовника розташований на території кооперативу (дачний та дачно-будівельний кооператив, садове/садівниче товариство, гаражний/гаражно-будівельний кооператив).

Отже, керуватись нормами пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, при визначенні типу приєднання електроустановок замовника до електричних мереж **ОСР має у випадку зазначення у документі, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна, місцезнаходження об'єкта замовника – кооператив (дачний та дачно-будівельний кооператив, садове/садівниче товариство, гаражний/гаражно-будівельний кооператив).**

З огляду на вищезазначене, у разі відсутності в ОСР документів, які підтверджують, що об'єкт замовника розташований на території кооперативу (дачний та дачно-будівельний кооператив, садове/садівниче товариство, гаражний/гаражно-будівельний кооператив), **є невірним застосування ОСР пункту 4.1.39 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу при визначенні типу приєднання.**

Також, відповідно до пункту 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу, послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до Кодексу.

Відповідно до пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку) надаються письмово замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених Кодексом, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до Кодексу, та документів, що додаються до неї.

Згідно з інформацією, наданою ОСР листом від 25.03.2025 № 13966/1001, ОСР **не надано** гр. _____ технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії відповідно до пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу.

Відповідно до листа-вимоги НКРЕКП від 01.04.2025 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» необхідно усунути порушення вимог Кодексу, а саме на заяву замовника від 26.02.2025 надати технічні умови на стандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунком на сплату вартості послуги з приєднання та рахунком на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії у спосіб визначений Кодексом, про що повідомити НКРЕКП у термін до 21.04.2025 з наданням копій відповідних підтверджувальних документів.

Товариством на заяву Замовника про приєднання електроустановки певної потужності від 26.02.2025 **направлено Замовнику** електронною поштою технічні умови стандартного

приєднання електроустановок до електричних мереж разом із розрахунком вартості та рахунком для сплати за послугу з приєднання (20 %). <i>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.</i>		
7	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – ККОЕЕ), яким визначено, що ОСР зобов'язаний проводити 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; підпункту 2 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ, яким визначено, що оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних з вузлів обліку з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання в ТКО, де оператор системи є ВТКО; пункту 8.2.2 глави 8.2 розділу VIII ККОЕЕ, яким визначено, що усі вузли обліку з можливістю дистанційного зчитування лічильника мають бути інтегровані в автоматизовані системи; пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ, яким визначено, що оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити: контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців; підпункту 4 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ, яким визначено, що оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з

	розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують проведення відповідно до затверджених графіків, не рідше ніж один раз на шість місяців, планового контрольного огляду вузлів обліку; пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ щодо забезпечення ППКО (у ролі АТКО) підтримки інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну; пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ у частині надання ОСР послуг комерційного обліку в визначені строки; підпункту 4 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» в частині забезпечення ОСР автоматизованого зчитування, формування та передачі до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО; підпункту 2 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ щодо забезпечення доступу до особистого кабінету шляхом аутентифікації замовника - юридичної особи (наприклад, за допомогою логіна та пароля, двофакторної аутентифікації, кваліфікованого електронного підпису або ключів доступу тощо); підпункту 8 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ щодо гарантованого приймання показів (зокрема у цифровому вигляді) та результатів фото- та відеофіксації лічильників. (п. 4.4 Акта, стор. 500-530)
<i>Щодо забезпечення Ліцензіатом періодичної повірки ЗВТ.</i> Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не забезпечена періодична повірка ЗВТ результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію. Станом на 31.12.2025 кількість лічильників з протермінованим терміном планової повірки складає: однофазних лічильників у побутових споживачів - _____ шт. трифазних лічильників у побутових споживачів і споживачів - _____ шт. багатотарифних лічильників у побутових споживачів - _____ шт. Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу): <i>«Актом перевірки зафіксовано, що станом на 31.12.2025 Товариством не було повірено:</i> - <i>однофазних лічильників у побутових споживачів - _____ шт.</i> - <i>трифазних лічильників у побутових споживачів і споживачів - _____ шт.</i> - <i>багатотарифних лічильників у побутових споживачів - _____ шт.,</i> <i>що є порушенням вимог.</i> <i>Товариство не погоджується із зазначеним висновком та вважає за необхідне зазначити наступне.</i> <i>Кількість приладів обліку електричної енергії, що перебувають у зоні відповідальності Товариства та потребують проведення періодичної повірки, суттєво перевищує виробничі, організаційні та технічні можливості Товариства щодо виконання відповідних робіт, а також</i>	

наявні спроможності інших суб'єктів господарювання, які мають право здійснювати діяльність з повірки засобів виміральної техніки.

У зв'язку з цим роботи із заміни та повірки приладів обліку здійснюються поетапно, в межах фактичних можливостей Товариства. Водночас Товариство організовує свою діяльність таким чином, щоб забезпечити поступове зменшення кількості приладів обліку, строк періодичної повірки яких закінчився.

Зазначене досягається, зокрема, шляхом заміни приладів обліку в межах реалізації інших технічних заходів та під час впровадження автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії (АСКОЕ). При формуванні планів впровадження АСКОЕ у побутовому секторі пріоритет надається вузлам обліку з найбільшою концентрацією приладів обліку, для яких строк періодичної повірки закінчився або наближається до завершення.

Крім того, Товариством розроблена п'ятирічна Програма модернізації вузлів обліку електричної енергії, якою передбачено поетапне усунення невідповідностей вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії, у тому числі за критерієм «прилад обліку потребує проведення повірки». Зазначена Програма затверджується НЕК «УКРЕНЕРГО» та подається до НКРЕКП у складі документів, необхідних для погодження інвестиційної програми Товариства на відповідний інвестиційний період.».

Щодо забезпечення Товариством дистанційного зчитування показів лічильників.

Листом від 09.07.2025 НКРЕКП зобов'язувала Товариство забезпечити дистанційне зчитування показів лічильників за адресою: _____ шляхом встановлення допоміжного обладнання та подальшої інтеграції відповідних вузлів обліку до АСКОЕ ОСР.

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 04.08.2025 **повідомило НКРЕКП про не виконання визначеного зобов'язання.**

Листом від 06.05.2026 НКРЕКП звернулася до Товариства з вимогою надати інформацію щодо вжитих заходів для врегулювання спірного питання.

Листом від 03.06.2026 Товариство поінформувало, що заходи зі встановлення АСКОЕ формуються за результатами пріоритезації трансформаторних підстанцій у межах затверджених інвестиційних програм та доступного фінансування. За результатами ранжування _____ не була включена до переліку об'єктів, щодо яких передбачалося виконання відповідних робіт у рамках інвестиційної програми на 2026 рік.

Відповідно до положень пунктів 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ, 5.2.29 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ та 8.2.2 глави 8.2 розділу VIII ККОЕЕ, на оператора системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії покладається обов'язок щодо гарантованого щодобового автоматизованого дистанційного зчитування даних з вузлів обліку з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання в точках комерційного обліку, де оператор системи є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, а також щодо об'єднання таких вузлів обліку з АСКОЕ Товариства.

Отже, АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не забезпечено встановлення допоміжного обладнання та подальшої інтеграції відповідних вузлів обліку до АСКОЕ** Товариства відповідно до положень пунктів 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ, 5.2.29 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ та 8.2.2 глави 8.2 розділу VIII ККОЕЕ.

Довідково:

Під час перевірки Товариством повідомлено про встановлення за адресою надано комісії з перевірки будинок _____ модуля передачі даних та скріншот з програмного комплексу, що свідчить про 100 % опитування лічильника за вищевказаною адресою.

Тобто порушення усунуто під час перевірки.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Під час проведення перевірки Товариством за адресою _____ для забезпечення автоматичного дистанційного зчитування показів приладів обліку виконано роботи з встановлення АСКОЕ та додаткового обладнання (модуль передачі даних), про що повідомлено НКРЕКП листом від 17.08.2026 № _____ із додаванням скріншоту з програмного комплексу, що свідчить про 100 % опитування лічильників за вищевказаною адресою.».

Щодо проведення ОСР контрольних оглядів ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних, не рідше одного разу на шість місяців.

З метою перевірки дотримання оператором системи термінів контрольного огляду/ технічної перевірки вузлів обліку Комісією з перевірки проаналізовано наданий Ліцензіатом на запит НКРЕКП проведених Товариством контрольних оглядів засобів комерційного обліку електричної енергії споживачів, де не забезпечено гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних та встановлено:

	побут	Юридичні особи	Кількість	Відсотки, %
З дотриманням терміну				
Без дотримання				
Загальна кількість				

Крім того, по десяти довільно вибраних споживачах електричної енергії за тими адресами, де ОСР було заявлено про виконання зазначених робіт у терміни, що не перевищують шести місяців у 2025 році додатково перевірені акти КО/ТП де ОСР зазначено інформацію про виконання вказаних робіт у терміни, що не перевищують шести місяців між двома датами КО/ТП у 2025 році.

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2025 кількість точок комерційного обліку по яким контрольний огляд з урахуванням технічної перевірки засобів комерційного обліку здійснений рідше одного разу на 6 місяців складає _____ шт.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Недотримання встановленої періодичності проведення контрольних оглядів та зчитування показів засобів комерційного обліку обумовлено наявністю комплексу обставин надзвичайного характеру, які виникли в умовах дії правового режиму воєнного стану та не залежать від дій або волевиявлення Товариства.

До таких обставин належать:

- Суттєві зміни в структурі проживання населення, спричинені евакуацією громадян, їх переміщенням до інших регіонів України та за кордон, унаслідок чого значна кількість об'єктів споживання тривалий час не експлуатується та залишається без постійного нагляду власників.
- Обмежена можливість доступу до місць встановлення засобів обліку, розташованих у квартирах, приватних домоволодіннях, допоміжних приміщеннях та на територіях з контрольованим доступом, де представники оператора системи розподілу не можуть безперешкодно виконувати свої функції.
- Зростання кількості випадків відсутності комунікації зі споживачами, що ускладнює погодження часу проведення контрольних оглядів та отримання доступу до вузлів обліку.
- Нестабільна ситуація в енергетичній системі, пов'язана із застосуванням графіків погодинних та аварійних відключень електроенергії, що значно ускладнює організацію роботи персоналу та проведення запланованих заходів з контролю обліку електроенергії.

• Тривала дія безпекових загроз, зокрема повітряні тривоги та ризики ракетних і дронів атак, РСЗВ, які відповідно до вимог охорони праці потребують негайного припинення робіт та переміщення працівників у безпечні місця.

• Необхідність виконання пріоритетних аварійно-відновлювальних робіт, пов'язаних з ліквідацією наслідків пошкодження енергетичної інфраструктури, що потребує концентрації матеріально-технічних і кадрових ресурсів Товариства.

• Існування територій з обмеженим або регламентованим доступом, відвідування яких потребує отримання додаткових погоджень або є неможливим з міркувань безпеки.

Вказані обставини мають довготривалий характер, є наслідком дії факторів воєнного часу та не перебувають під контролем Товариства.

З урахуванням їх сукупного впливу забезпечення виконання контрольних оглядів та зчитування показів засобів комерційного обліку у встановлені ККОЕЕ строки щодо всіх точок обліку є об'єктивно ускладненим, а в окремих випадках неможливим без створення ризиків для життя та здоров'я працівників або порушення вимог безпеки.

Водночас Товариством здійснюються організаційні та технічні заходи, спрямовані на поетапне відновлення доступу до засобів комерційного обліку у разі появи такої можливості, виконання вимог ККОЕЕ у першочерговому порядку щодо точок комерційного обліку з вільним доступом та мінімізацію наслідків об'єктивних обмежень шляхом відновлення планових контрольних оглядів після стабілізації безпекової ситуації».

Щодо забезпечення актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критерієм віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б».

Товариство, як зареєстрований в АКО ППКО із відповідними ролями (в т.ч. АТКО) в межах своїх функцій та повноважень веде та підтримує Реєстр ТКО Датахаб в актуальному стані. У відповідності до характеристик площадок споживачів, ТКО можуть бути віднесені до групи «а» та групи «б».

З метою перевірки забезпечення актуальності та відповідності інформації (основних даних) в Реєстрі ТКО за критерієм віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б» комісією з перевірки здійснено аналіз переліку площадок комерційного обліку, за якими виявлено невідповідності щодо ідентифікації площадок споживачів групи «а» та групи «б» на платформі Датахаб станом на 31.12.2025 по _____ площадкам.

Довідково:

За результатами перевірки встановлено, що виявлені невідповідності у віднесенні Товариством площадок комерційного обліку до груп «а» та «б» у частині приєднаної потужності 150 кВт і більше для побутових споживачів, (_____ площадок), були усунуті Товариством до початку планової перевірки.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«За результатами перевірки встановлено, що виявлені невідповідності у віднесенні Товариством площадок комерційного обліку до груп «а» та «б» у частині приєднаної потужності _____ і більше для побутових споживачів, (_____ площадок), були усунуті Товариством до початку планової перевірки.».

Щодо надання ОСР послуг комерційного обліку в строки, передбачені пунктом 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ.

За результатами опрацювання інформації з Системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж

(додаток) встановлено, що Товариством у 2025 році по стандартних приєднаннях не забезпечено виконання вимог абзацу другого пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ у частині надання ОСР послуг комерційного обліку в інший термін, але не пізніше дня завершення надання ОСР послуги з приєднання за умови оплати замовником вартості надання послуги з комерційного обліку електричної енергії не пізніше семи робочих днів до дня завершення строку надання послуги з приєднання.

Кількість таких випадків становить – 1 752 із загальної кількості 1 752, за якими замовниками оплачено вартість надання послуги з комерційного обліку електричної енергії не пізніше семи робочих днів до дня завершення строку надання послуги з приєднання.

Товариство листом від 15.07.2026 надано до НКРЕКП скоригований звіт за формою Додатку 1 до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу за 2025 рік (у частині коригування стовпців 142, 143, 144), відповідно до якого із загальної кількості _____ приєднання:

_____ – Монтаж ПО здійснений без порушень термінів;
_____ – інформування в особистому кабінеті замовника послуг з приєднання про перенесення планової дати;

_____ – внесено помилково дані в стовбець 142 та 143 (замовник не замовляв в ОСР в комплексі ПО та роботи по його установці)

1 – Складено Акт бездіяльності.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Актом перевірки зафіксовано, що по споживачам, які здійснили оплату за послугу комерційного обліку, але така послуга не були надана Товариством протягом 7 робочих днів, у надано обґрунтовані пояснення щодо причин перенесення термінів виконання робіт, які погоджені зі споживачами. Крім того, по окремих випадках до початку планової перевірки Товариством виплачено компенсацію в подвійному розмірі, а саме:

- _____ юридичним споживачам компенсацію виплачено 14.07.2026;
- _____ побутовим споживачам компенсацію виплачено 14.07.2026 та 20.07.2026.».

Щодо дотримання ліцензіатом пункту 5.2.17 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ у частині улаштування (установлення, заміна або модернізація) вузла обліку у разі стандартного приєднання до електричних мереж або збільшення договірної потужності електроустановок замовника без розроблення проєктів.

Відповідно до пункту 5.2.17 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ Технічне завдання та проєкт не розробляються, якщо улаштування (установлення, заміна або модернізація) вузла обліку здійснюється:

1) згідно з типовими технічними рекомендаціями та типовими проєктними рішеннями (проєктами), зокрема у разі стандартного приєднання до електричних мереж або збільшення договірної потужності електроустановок замовника, якщо у наданих ОСР технічних умовах передбачено застосування типових технічних рекомендацій та типових проєктних рішень (проєктів) улаштування вузла обліку;

2) без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузла обліку відповідно до існуючих проєктних рішень (проєктів).

Комісією з перевірки вибірково досліджено _____ рахунків щодо надання послуг комерційного обліку при наданні Товариством послуг із стандартного приєднання.

За результатом перевірки встановлено, що в _____ випадків Товариством виставляється рахунок щодо надання послуг комерційного обліку, який включає роботи щодо проектування розрахункового вузла обліку електричної енергії електроустановок потужністю до _____.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Наказом Товариства від 13.12.2024 № _____ було введено в дію калькуляцію вартості додаткових робіт (послуг) з надання послуг комерційного обліку, якою, зокрема, було передбачено включення складової «Проектування розрахункового вузла обліку електричної енергії електроустановок потужністю до _____» до переліку робіт, вартість яких враховувалася при формуванні рахунків за комплексну послугу з облаштування вузла обліку електричної енергії у межах стандартного приєднання.

Після отримання листа-вимоги НКРЕКП від 15.12.2025 № _____ щодо недопущення включення зазначеної складової до переліку робіт, вартість яких враховується у рахунках на комплексну послугу з облаштування вузла обліку електричної енергії в рамках стандартного приєднання або збільшення договірної потужності електроустановок замовника, Товариством було невідкладно вжито заходів для усунення зауважень Регулятора.

Так, наказом Товариства від 22.12.2025 № _____, починаючи з 25.12.2025 року, скасовано наказ від 13.12.2024 № _____». Про прийняте рішення Товариство повідомило НКРЕКП листом від 25.12.2025 № _____.

Таким чином, вимоги НКРЕКП виконано. Складовою «Проектування розрахункового вузла обліку електричної енергії електроустановок потужністю до _____» не включається до рахунків на комплексну послугу з облаштування вузла обліку електричної енергії в межах стандартного приєднання або у разі збільшення договірної потужності електроустановок замовника.».

Щодо дотримання ліцензіатом вимог Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії».

Відповідно до підпункту 4 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» (далі - Постанова № 586) ОСР мали з 01 жовтня 2025 року забезпечити автоматизоване зчитування, формування та передачу до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом **не забезпечена передача до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО, обладнаних засобами дистанційної передачі даних**, а саме не забезпечено кількість площадок у репрезентативних вибірках по групі 7 та 8 на рівні не менше ніж кількість, яка визначена за формулою, що наведена в додатку до Постанови № 586.

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«На виконання вимог підпункту 3 пункту 1 постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» (далі – Постанова № 586) АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

до 01 червня 2025 року забезпечено класифікацію площадок комерційного обліку побутових споживачів з однорідними моделями споживання у межах області комерційного обліку ОСР.

з 01 жовтня 2025 року Товариство забезпечує автоматизоване зчитування, формування та передачу до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх створених референтних ТКО, які обладнані засобами дистанційної передачі даних.

Додатково забезпечено протягом жовтня 2025 р.-липня 2026 р. ідентифікацію споживачів груп 7 та 8 та виконано налаштування дистанційного зчитування погодинних обсягів споживання із щоденним формуванням макетів та завантаженням на платформу Датахаб.

Щодо висновку про те, що Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом **не забезпечена передача до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО, обладнаних засобами дистанційної передачі даних**, а саме не забезпечено кількість

площадок у репрезентативних вибірках по групі 7 та 8 на рівні не менше ніж кількість, яка визначена за формулою, що наведена в додатку до Постанови № 586, зазначаємо наступне:

З урахуванням ідентифікованих споживачів груп 7 та 8, Товариство забезпечило дистанційний збір та передачу даних комерційного обліку з побутових приладів обліку та передачу на Датахаб по 7065 ТКО що на 55% більше від загальної кількості репрезентативних ТКО по всіх групах.

Невідповідність кількості референтних ТКО у групах 7 та 8 вимогам постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 пов'язана з обмеженою кількістю засобів комерційного обліку, що забезпечують дистанційне зчитування погодинних даних. Трансформаторні підстанції, від яких живляться ТКО груп 7 та 8, відносяться до ТП з низьким рівнем втрат та не підлягали пріоритетному оснащенню засобами дистанційного обліку відповідно до критеріїв ранжування об'єктів Інвестиційної програми (як приклад, наводимо скрін-шот розташування ТП з зазначенням відсотку втрат).

Разом з тим окремі територіальні громади та населені пункти Дніпропетровської області віднесені до територій, на яких ведуться (велися) бойові дії. Зокрема, до таких територій належать населені пункти _____ Дніпропетровської області. Загалом _____ точок обліку з груп 7 та 8 знаходяться на зазначених територіях.

Наразі Товариством вживаються заходи щодо опрацювання можливості включення референтних ТКО груп 7 та 8 до Інвестиційної програми ОСР на 2027 рік. Водночас остаточне рішення щодо доцільності та джерел фінансування таких заходів приймається НКРЕКП під час розгляду та затвердження Інвестиційної програми, що не дає можливості на теперішній час однозначно підтвердити їх включення до схваленої Інвестиційної програми.

На підставі наведеного вище, з 01 жовтня 2025 року відповідно до вимог підпункту 4 пункту 1 Постанови № 586, Товариство забезпечує автоматизоване зчитування, формування та передачу до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з референтних ТКО, обладнаних засобами дистанційної передачі даних та проводить роботу щодо автоматизації ТКО, які не обладнані засобами дистанційної передачі даних.»

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 28.08.2026 (мовою документу):

«Враховуючи інформацію та пояснення ОСР, зазначені в акті, щодо формування та передачі даних комерційного обліку до ПК ДАТАХАБ по всіх референтних точках комерційного обліку, які забезпечені «розумними» лічильниками електричної енергії, управління **пропонує вважати зазначене порушення усунутим Товариством під час проведення планової перевірки.**».

Щодо дотримання ліцензіатом вимог глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ шляхом перевірки наявності на офіційному вебсайті ліцензіата сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку».

Комісією з перевірки за результатами аналізу функціоналу сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» встановлено, що особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку **не забезпечує можливість доступу до особистого кабінету** шляхом аутентифікації замовника - **юридичної особи** без наявності особового рахунку.

Також, встановлено, що особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку на день перевірки **не забезпечує можливість** гарантованого приймання показів (зокрема у цифровому вигляді) лічильників.

Довідково:

Під час проведення селекторної наради за участю представників управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП, яка відбулася 17.08.2026 (шляхом демонстрації екрану програмного комплексу) встановлено, що

Товариством забезпечено можливість доступу до особистого кабінету шляхом аутентифікації замовника - **юридичної особи** без наявності особового рахунку, а також реалізована можливість подавати покази гарантованого приймання показів (зокрема у цифровому вигляді) та результатів фото- та відеофіксації лічильників в будь-який момент часу. **Тобто порушення усунуто під час перевірки.**

Отже, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що 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 (зменшення на 30 %).

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.*

Відповідно до Пояснень Ліцензіата (мовою документу):

«Щодо врахування витрат Товариства, понесених для відновлення внаслідок бойових дій, як обґрунтованих за рахунок джерел Інвестиційної програми (далі ІП):

В Акті перевірки на сторінці 193 зазначено: «Витрати, відповідно до пункту 6 цього Тимчасового порядку, враховуються за умови які пов'язані з виконанням Плану відновлення та/або виконанням заходів із Захисту, а також із закупівлею трансформаторів, у разі надання НКРЕКП документів, що підтверджують дані витрати та відсутності компенсації даних витрат з інших не тарифних джерел, вважаються обґрунтованими витратами.

При цьому джерелом фінансування заходу ІП «Система пошуку MFM10» у сумі _____ є перетоки реактивної електричної енергії та не можуть вважатися обґрунтованими відповідно до пункту 6 Тимчасового порядку.»

Товариство не погоджується із зазначеним висновком Комісії з перевірки з огляду на наступне. Відповідно до Постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 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» пункту 6 джерелами фінансування робіт з відновлення пошкоджених об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій та/або виконання заходів із Захисту, закупівлі трансформаторів можуть бути кошти джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ОСР.

Відповідно до Постанови НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 «Про схвалення Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу» пункту 2.7 джерелом фінансування ІП є перетоки реактивної електричної енергії.

Інвестиційна програма Товариства була затверджена на 2025 рік Постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2392 (із внесеними змінами постановами НКРЕКП від 15.07.2025 № 1052 та від 21.10.2025 № 1667) в тому числі з джерелом фінансування - за перетоки реактивної е/е.

Відповідно до протоколів нарад НКРЕКП щодо підходів до формування інвестиційної політики на 2025 рік, яка відбулась 14.03.2024 № 22-п та щодо підходів до формування інвестиційної політики на 2026 рік, яка відбулась 17.03.2025 № 33-п визначено в п. 3.10 та 3.11 «Вимоги до джерел фінансування ІП на 2025 рік» що плата за реактивну енергію має бути забезпечено щорічне інвестування в обсягах не менше ніж річна сума доходу. Тому Товариство на підставі даних протоколів зобов'язане включати всю плату за реактивну енергію в Інвестиційну програму та не має права розпоряджатися даною сумою доходу самостійно.

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», враховуючи те, що кошти за перетоки реактивної е/е є обов'язковим джерелом фінансування інвестиційної програми, що повністю

відповідає пункту 6 Тимчасового порядку, вважає обґрунтованим використання коштів цього джерела ІІ для виконання відновлювальних робіт внаслідок бойових дій згідно з постановою НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Для виконання відновлювальних робіт по об'єкту _____ Товариство зупинило реалізацію заходу 7 розділу «Система пошуку пошкоджень оболонки кабелю _____ або аналог», джерелом фінансування якого було визначено - за перетоки реактивної електричної енергії, на загальну суму _____ **без ПДВ**, про що було повідомлено НКРЕКП при подачі звіту щодо виконання Інвестиційної програми за 6 місяців 2025 року листом від 25.07.2025 № _____, за 9 місяців 2025 року листом від 24.10.2025 № _____, за 2025 рік листом від 23.01.2026 № _____ та коригування звіту за 2025 рік листом від 23.06.2026 № _____. Також відповідно до скоригованої пояснювальної записки наданої листом від 18.08.2026 № _____ джерелом фінансування для виконання відновлювальних робіт по об'єкту _____ зазначено зупинення заходу «Система пошуку пошкоджень оболонки кабелю _____ або аналог».

Товариство вважає **витрати у сумі _____**, які понесені для відновлення в наслідок бойових дій за рахунок джерела інвестиційної програми - перетоки реактивної електричної енергії, **обґрунтованими витратами** відповідно до пункту 6 Тимчасового порядку та просить НКРЕКП врахувати у сумі об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності та в сумі недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році.

Щодо врахування витрат Товариства, понесених для закупівлі трансформаторів, як обґрунтованих:

В Акті перевірки на сторінці 192 зазначено: «Разом з тим, перевіркою встановлено, що до зазначених витрат у сумі _____ (без ПДВ) включено витрати за договором від 23.05.2025 № _____ договір підряду, щодо капітального ремонту, ревізії та перевезення силових трансформаторів _____ та інші у Дніпропетровській обл. (консервація обладнання) відповідно до розділу 6 Інструкції з монтажу, експлуатації та технічного обслуговування Трансформатора з масляним охолодженням _____».

Отже витрати у сумі _____ не можуть вважатися обґрунтованими відповідно до постанови НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану», додаток 6 до Тимчасового порядку має бути скоригований.

Товариство не погоджується із зазначеним висновком Комісії з перевірки з огляду на наступне.

ТРАНСФОРМАТОР _____ був придбаний в аварійний запас силових трансформаторів - _____ про, що в додаток 6 Тимчасового порядку було внесено відповідну інформацію та надано до НКРЕКП листом від 22.01.2026 № _____.

Товариство керуючись пунктом 6.1, 6.2 та 6.3 Інструкцією з монтажу, експлуатації та технічного обслуговування Трансформатора з масляним охолодженням _____ виконало ревізію трансформатора про що було склено Акт № 1 від 19.12.2025 приймання виконаних будівельних робіт (консервація) за грудень - Капітальний ремонт, ревізія(консервація) трансформатору _____. Тобто зберігати даний трансформатор без консервації на складі Товариства не можливо.

Товариство вважає **витрати у сумі _____**, які понесені при закупівлі трансформатора відповідно до додатку 6 Тимчасового порядку **обґрунтованими витратами** відповідно до пункту 6 Тимчасового порядку та просить НКРЕКП врахувати у сумі об'єктивних

чинників недофінансування ліцензованої діяльності та в сумі недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році.».

На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 27.08.2026 (мовою документу):

«...виконання заходів Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік (далі – ІП), зокрема, за рахунок джерела «За перетоки реактивної електричної енергії» є зобов'язанням оператора системи розподілу.

Разом із цим, у тому числі відповідно до вимог чинних нормативних актів Регулятора, зокрема, 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 (далі – Тимчасовий порядок), а також постанови НКРЕКП від 19.12.2024 № 2204 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання», Товариство мало право використати джерела інвестиційної програми на виконання заходів в рамках Тимчасового порядку.

З урахуванням вказаного, виконання ОСР заходів в рамках Тимчасового порядку за рахунок джерел інвестиційної програми, зокрема, у сумі 1 430,39 тис. грн «За перетоки реактивної електричної енергії», можуть вважатись обґрунтованими витратами та, відповідно, об'єктивним чинником недофінансування ліцензованої діяльності.»

*витрати Товариства у розмірі **1 430,39 тис. грн**, які понесені для відновлення в наслідок бойових дій за рахунок джерела інвестиційної програми - перетоки реактивної електричної енергії **приймаються до розрахунку** у сумі об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності та в сумі недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році.*

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

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

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 – державна частка відсутня;

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та

сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року) складає _____ (без ПДВ).

_____ (без ПДВ)

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

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

операційні контрольовані витрати – _____;

операційні неконтрольовані витрати – _____;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____.

сумарні операційні витрати – _____ (фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____, інша діяльність та діяльністю пов'язаною з ліцензованою – _____, інша діяльність – _____)

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 – _____ (без ПДВ)

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у звітному році складає _____ (без ПДВ)

ОКВу = _____ (без ПДВ),

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

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

_____ – 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 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом 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.

_____ % – 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 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП для 2025 року

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

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) 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 _____ (без ПДВ)

ОНВ = _____,

де:

_____ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ та витрат на заходи інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» в сумі _____ та без урахування витрат на резерви на ЄСВ _____);

_____ – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (дані Додатку 5 форми звітності № 2-НКРЕКП);

_____ – фактичний фонд оплати праці в 2025 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «заробітна плата» у сумі _____ та витрат на заходи інвестиційної програми статті «заробітна плата» у сумі _____);

_____ – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2025 році;

_____ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ та витрат на заходи інвестиційної програми статті «відрахування на соціальні заходи» в сумі _____);

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

_____ – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2025 році (не більше показника $ВП_{\Phi_{t-1}}$) (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП_{t-1}$) $0,3\% \times$ _____.

6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВу - ОКВф) становить _____ (без ПДВ)

ЕОКВ = _____ (без ПДВ)

де:

_____ – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ – сума фактичних **обґрунтованих операційних контрольованих** витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються.

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються _____ (без ПДВ);

Сума **обґрунтованих операційних контрольованих витрат** визначена за результатами перевірки становить _____:

_____ (відповідно до форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл) + капіталізація витрат на ремонт _____) + капіталізація витрат по інвестиційній програмі _____ (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2025 року), без резерву ФОП – _____; без гуманітарної допомоги, спрямованої на ремонти та аварійно-відновлювальні роботи – _____; без гуманітарної допомоги, спрямованої на відновлення мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій – _____

_____ ; без нарахувань резерву по судовим позовам та претензіям (НЕК УКРЕНЕРГО) у сумі _____, без відрахувань до резерву сумнівних боргів у сумі _____, витрат на компенсацію за недотримання гарантованого стандарту якості у сумі _____.

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

П уточ ст. = _____,

де:

_____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання,

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 _____ (без ПДВ);

П уточ н. = _____

де:

_____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання,

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 2025 року складає _____ у. о.

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

12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, 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 – _____ (без ПДВ).

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:
перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2025 році заходах ІІ на 2025 рік становить _____ (без ПДВ);

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

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

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить – _____ (без ПДВ).

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

Розділ ІІ 2025 року	Економія заходів ІІ 2025 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
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 01.01.2025 заборгованість _____, як _____, перед Товариством складає _____ (без ПДВ).

Протягом 2025 року Товариство не надавало послуг з розподілу електричної енергії споживачам _____

16) різниця між сумою нарахувань за 2025 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду складає _____.

17) $D_p =$ _____ (без ПДВ), де:

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

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

18) величина **дефіциту** або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2025 році – _____ (без ПДВ).

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними 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 _____ (без ПДВ):

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис. грн	тис. кВт.год	тис. грн	тис. грн
2 клас								
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, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо складають _____ (без ПДВ);

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

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

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

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

26) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 – пункт 1.2.

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 – _____ (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 _____ (без ПДВ);

29) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими _____ (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 175 - _____

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 – _____ (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 – _____ (без ПДВ) в тому числі:

Проти зафіксованої Актом № 175 - _____

за рахунок ремонтної програми - _____ (без ПДВ);

за рахунок зупинення заходів ПП-2025 (невиконання 6 заходів ПП) – _____ (без ПДВ);

Проти зафіксованої Актом № 175 - _____

за рахунок економії ПП-2025 - _____ (без ПДВ) враховується в п.12.

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 – _____ (без ПДВ);

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 – _____ (без ПДВ).

32) фактичний рівень розрахунків ліцензіата з оператором системи передачі помісячно та нарастаючим підсумком станом на 01 січня 2025 року та 31 грудня 2025 року.

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Період	Сальдо на початок періоду, борг (+), переплата (-)	Нараховано		Взаємозалік	Сплачено (з урахуванням боргу, або переплати на початок періоду)	Сальдо станом на кінець періоду, борг (+), переплата (-)
		МВт-год	тис. грн, з ПДВ		Оплата з поточного рахунку	
	тис. грн, з ПДВ			тис. грн, з ПДВ	тис. грн, з ПДВ	тис. грн, з ПДВ
за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління № _____						
2025/01						
2025/02						
2025/03						
2025/04						
2025/05						
2025/06						
2025/07						

2025/08						
2025/09						
2025/10						
2025/11						
2025/12						
Всього за 2025 рік						

Послуги з передачі електричної енергії

Період	Сальдо на початок періоду, борг (+), переплата (-)	Нараховано		взаємозалік	Сплачено (з урахуванням боргу, або переплати на початок періоду)	Сальдо станом на кінець періоду, борг (+), переплата (-)
	грн, з ПДВ	МВт·год	грн, з ПДВ		грн, з ПДВ	
				Оплата з поточного рахунку		
за договором про надання послуг з передачі електричної енергії № _____						
2025/01						
2025/02						
2025/03						
2025/04						
2025/05						
2025/06						
2025/07						
2025/08						
2025/09						
2025/10						
2025/11						
2025/12						
Всього за 2025 рік						

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)) (Додаток № 1 до Акта).

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 – _____ (без ПДВ)

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році

1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2025 року) – _____ (без ПДВ)

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

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

$D_p =$ _____ (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», урахувавши службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.08.2026 складає _____

_____ (без ПДВ),

де:

_____ – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП);

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

Проти зафіксованої Актом № 175 - _____

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 _____ (без ПДВ).

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

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

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

_____ – 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» (ΔONB) у 2025 році _____ (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

_____ – 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. _____. **Інвестиційна програма на 2025 рік схвалена.**

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta Пст$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta Пст = \text{_____}$$

(враховується 50% = _____), де:

_____ – 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;

_____ - 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:

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

де:

_____ – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 29 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

0,03 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.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %. Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\P_{\text{нов}}$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\P_{\text{нов}} = \text{_____}, \text{ де:}$$

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

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

$$\Pi_{\text{уточн.}} = \text{_____},$$

де:

_____ – уточнена на початок звітного 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.

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\P\P$), у 2025 році, визначається за формулою:

$$\Delta\P\P = \text{_____}, \text{ де:}$$

_____ - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

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

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення

показників ДПст та ДПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____;

13) 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 – _____

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.

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

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

_____ (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 175 - _____

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії _____ (без ПДВ);

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 _____ (без ПДВ);

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

Проти зафіксованої Актом № 175 - _____

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 – _____ (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 – _____ (без ПДВ) в тому числі:

Проти зафіксованої Актом № 175 - _____

за рахунок ремонтної програми - _____ (без ПДВ);

за рахунок зупинення заходів ІІ-2025 (невиконання 6 заходів ІІ) – _____ (без ПДВ);

Проти зафіксованої Актом № 175 - _____
за рахунок економії ІІ-2025 - _____ (без ПДВ) враховується в п.12.

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 – _____ (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.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

_____ (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 175 - _____

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

_____ (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 175 - _____

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

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

12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у звітному році коштів (тобто залишку коштів за умови введення об'єкта в експлуатацію), зменшену на суму об'єктивного перевищення вартості заходів (до 5 %), у розрізі заходів інвестиційної програми із наданням відповідних обґрунтувань згідно з установленим порядком, а також зменшену на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок зекономлених коштів, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими _____ (без ПДВ) (_____).

13. 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 – _____;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____.

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) – _____;

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 звітний 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 _____.

14. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в установленому порядку на суму придбаного та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів на об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій та яке знаходиться на складі оператора системи розподілу та/або підрядної організації – _____.

У разі неврахування визначеної суми фінансування в інвестиційній програмі на рік, що є наступним за звітним роком, ця сума підлягає вилученню зі структури тарифу ліцензіата.

Підтверджена сума понесених витрат по об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій, що не підлягає відновленню та не може бути використана у подальшому, відноситься на збитки оператора системи розподілу та не вважається виконаною в рамках інвестиційної програми на звітний рік.

Ураховуючи викладене, та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **1 141 108** (один мільйон сто сорок одну тисячу сто вісім) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	1 141 108,00 грн
---	-------------------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	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
1	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	89 250	Ні		1 700 000	85 000	42500	38250	
2	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	89 250	Ні		1 700 000	85 000	42500	38250	
3	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	382 500	Ні		1 700 000	255 000	127500		
4	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	119 595	Ні		1 700 000	85 000	34595		
5	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	127 500	Ні		1 700 000	85 000	42500		
6	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	172 363	Ні		1 700 000	153 000	19354,5		
7	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	160 650	Ні		1 700 000	153 000	76500	68850	

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

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 № 2:

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

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

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 (246 днів).**

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

Щодо порушення № 3:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	255 000

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

Щодо порушення № 4:

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

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

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 (74 випадки)**.

Щодо порушення № 5:

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

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

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 (142 дні)**.

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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000

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 (23 випадки)**.

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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000

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, якою:

1. Накласти штраф у розмірі **1 141 108 (один мільйон сто сорок одну тисячу сто вісім)** гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. 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 «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) у термін до 30 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 **88 687,63 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 44 486,29 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 4 106,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 20 824,50 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 17 720,52 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 звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 1 358,00 тис. грн (без ПДВ);

суму придбаного та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів на об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або

зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій та яке знаходиться на складі оператора системи розподілу та/або підрядної організації – 191,82 тис. грн (без ПДВ).

3. 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 «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 та 2028 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **1 367 332,17 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 1 224 234,04 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2025 рік, у розмірі 143 098,13 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 2 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 «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **88 687,63 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

у термін до 16 листопада 2026 року:

надати до НКРЕКП реєстр замовників з надання послуг зі стандартного приєднання, яким виставлялися рахунки на влаштування вузла обліку електричної енергії, із включенням робіт щодо проектування вузла обліку,

скоригувати всі надані рахунки на надання послуг комерційного обліку, що були видані замовникам при стандартному приєднанні до електричних мереж або збільшенні договірної потужності електроустановок замовника без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузла обліку, в частині виключення робіт щодо проектування вузла обліку, про що до 01 грудня 2026 року повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

у термін до 31 грудня 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 стандартного приєднання (0050249535, 0050226422, 0050219618, 0050215178, 0050232880, 0050230557, 0050260156, 0050042327, 0050124752, 0050261800,

0050262341, ТУ 006505 171221 1 03 79 1 000000 1, ТУ 006747 241221 1 03 83 1 000000 1, ТУ 007477 130122 1 03 60 1 000000 1, ТУ 008877 280222 1 03 79 1 000000 1, ТУ 021252 260124 1 03 83 1 000000 1, ТУ 022050 290424 1 03 79 1 000000 1, ТУ 028427 130625 1 03 79 1 000000 1, ТУ 031124 061125 1 03 79 1 000000 1), про що до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

повернути замовникам кошти оплачені ними за надання послуг із проектування вузла обліку електричної енергії, в рамках оплати рахунків за улаштування вузла обліку при стандартному приєднанні до електричних мереж або збільшенні договірної потужності електроустановок замовника без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузла обліку, в частині виключення робіт щодо проектування вузла обліку, про що до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській 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 накладення штрафу на
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за порушення
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії та здійснення
заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ вересня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 19 серпня 2026 року № 175, 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 03 серпня 2026 року № 1326 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 21 липня 2026 року № 355 та від 06 серпня 2026 року № 382 встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) 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), а саме:

підпункт 7 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) 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 редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання послуг з приєднання електроустановок 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 31 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 45 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині розробки та подання на схвалення НКРЕКП планів розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, 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 інших нормативно-правових актів,

підпункт 46 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду,

підпункт 48 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) 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.

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. Накласти штраф у розмірі 1 141 108 (один мільйон сто сорок одна тисяча сто вісім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 7 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо) встановлені НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпункту 13 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині 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 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпункту 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 172 363 (сто сімдесят дві тисячі триста шістдесят три) гривні),

підпункту 31 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку (розмір штрафу за порушення якого становить 119 595 (сто дев'ятнадцять тисяч п'ятсот дев'яносто п'ять) гривень),

підпункту 45 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині розроблення та подання на схвалення НКРЕКП плану розвитку систем розподілу на наступні п'ять років відповідно до вимог кодексу систем розподілу, Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, та інших нормативно-правових актів (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

підпунктів 46 та 48 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) 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 прогнозованому 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 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії (розмір штрафу за порушення якого становить 160 650 (сто шістдесят тисяч шістсот 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.

2. 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 «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) у термін до 30 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 88 687,63 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 44 486,29 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 4 106,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 20 824,50 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 17 720,52 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 звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 1 358,00 тис. грн (без ПДВ);

суму придбаного та невикористаного і вцілілого обладнання/матеріалів на об'єктах заходів інвестиційної програми на звітний рік оператора системи розподілу, які були зруйновані або зазнали суттєвих пошкоджень внаслідок бойових дій та яке знаходиться на складі оператора системи розподілу та/або підрядної організації у розмірі 191,82 тис. грн (без ПДВ).

3. 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 «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 та 2028 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 1 367 332,17 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 1 224 234,04 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2025 рік, у розмірі 143 098,13 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 2 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 «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 88 687,63 тис. грн (без ПДВ).

4. 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 «ДТЕК
ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
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 19 серпня 2026 року № 175, 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 03 серпня 2026 року № 1326 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23359034) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, а саме:
підпункту 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання послуг з приєднання електроустановок 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,

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,

для чого:

1) у термін до 16 листопада 2026 року:

надати до НКРЕКП реєстр замовників з надання послуг зі стандартного приєднання, яким виставлялися рахунки на влаштування вузла обліку електричної енергії, із включенням робіт щодо проєктування вузла обліку,

скоригувати всі надані рахунки на надання послуг комерційного обліку, що були видані замовникам при стандартному приєднанні до електричних мереж або збільшенні договірної потужності електроустановок замовника без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузла обліку, в частині виключення робіт щодо проєктування вузла обліку, про що до 01 грудня 2026 року повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 31 грудня 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 стандартного приєднання (0050249535, 0050226422, 0050219618, 0050215178, 0050232880, 0050230557, 0050260156, 0050042327, 0050124752, 0050261800, 0050262341, ТУ 006505 171221 1 03 79 1 000000 1, ТУ 006747 241221 1 03 83 1 000000 1, ТУ 007477 130122 1 03 60 1 000000 1, ТУ 008877 280222 1 03 79 1 000000 1, ТУ 021252 260124 1 03 83 1 000000 1, ТУ 022050 290424 1 03 79 1 000000 1, ТУ 028427 130625 1 03 79 1 000000 1, ТУ 031124 061125 1 03 79 1 000000 1), про що до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

повернути замовникам кошти оплачені ними за надання послуг із проєктування вузла обліку електричної енергії, в рамках оплати рахунків за улаштування вузла обліку при стандартному приєднанні до електричних мереж або збільшенні договірної потужності електроустановок замовника без зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузла обліку, в частині виключення робіт щодо проєктування вузла обліку, про що до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Дніпропетровській 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