

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,
недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку
електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» та проєкту
розпорядження «Про усунення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та вимог
нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 19 травня 2026 року № 766 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 06 травня 2026 року № 182, від 26 травня 2026 року № 231 та від 03 червня 2026 року № 248, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) (далі – ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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 планової перевірки від 08 червня 2026 року № 107 (далі – Акт № 107).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 15.06.2026 № 06/100/53045 надало до НКРЕКП заперечення та пояснення до Акту № 107 (далі – Пояснення) та листом від 02.07.2026 № 06/100/5948 додаткові заперечення до Акта планової перевірки НКРЕКП від 08.06.2026 № 107 та щодо прийняття рішення на відкритому засіданні НКРЕКП, що відбудеться 07.07.2026 (питання порядку денного № 45) (Додаткові пояснення) які опрацьовано.

Так, Актом № 107 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність



		інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна); пункту 3.1 Порядку 899, яким визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. вимог пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.06.2018 № 1965, у частині складання звіту щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики. (стор. 203-205, 295 – 297, 3.24 514 пп. 3.4, 3.24 Акта № 107, стор. 2-7, до додатку № 1 до Акта № 107)
--	--	---

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

Комісією з перевірки здійснено аналіз та співставлення даних ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 року щодо відображення витрат, відповідно до первинних документів.

За результатом аналізу даних зазначених у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 року на підставі первинних документів встановлено розбіжності, а саме:

Інформація щодо даних зазначених у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 року на підставі первинних документів

№ п/п	Показники	Код рядка	Відповідно до форми звітності №2	Відповідно до регуляторного обліку	Відхилення
1	2	3	4	5	6=4-5
1	Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5),	215			
2	Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)	220			

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.**

Крім того, відповідно до інформації наведеної в Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є додатком до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем

розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, фактичні операційні контрольовані витрати в межах регуляторного обліку мають враховувати обґрунтований перелік складових витрат, що відносяться до діяльності з розподілу, за вилученням, зокрема:

сум видатків ліцензіатів, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні за постановою № 345 та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами;

витрат ліцензіатів, понесених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану за постановою № 386, джерелами фінансування яких були вільна частина прибутку, джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ліцензіата та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами;

резерву сумнівних боргів;

штрафів/пені тощо.

Інформація щодо даних зазначених у Додатку 5 форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 року на підставі первинних документів

№ п/п	Показники	Код рядка	Відповідн о до форми звітності №2	Відповідн о до регулятор ного обліку	Відхиленн я	Примітка
1	Операційні контрольовані витрати	215				
1.12	Оплата праці					
	в т.ч виплати пов'язаних із виплатою працівникам призваним до ЗСУ					
1.13	Різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства (не включаючи єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування)					
1.28	Ремонт					
	в т.ч заходи з відновлення					
	в т.ч заходи з улаштування					
1.38.11	Витрати на БД					
1.38.12	Матеріальна допомога родичам загиблих					
1.38.13	Нарахування резерву по судовим позовам та претензіям (НЕК УКРЕНЕРГО)					
1.38.16	Резерв сумнівних боргів					
1.38.16	Компенсація за недотримання гарантованого стандарту якості					
2	Операційні неконтрольовані витрати	220				
2.6	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування					
	в т.ч ЄСВ на виплати мобілізованим допомога сім'ям					
2.18.6	Резерви на ЄСВ					

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у складі операційних контрольованих витрати зазначено нарахований резерв позовам та претензіям (НЕК УКРЕНЕРГО), 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) та резерв по пільговій пенсії.

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.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до пункту 3.1 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, точно Ліцензіату розрахувати виплати працівникам та відповідні нарахування ЄСВ, витрати позовам та претензіям (НЕК УКРЕНЕРГО), резерв по пільговій пенсії 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, комісія з перевірки зазначає, що гуманітарна допомога, яка використана при проведенні ремонтних робіт 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.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...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».

Слід зазначити, 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 Товариства і відображені в складі витрат в бухгалтерському обліку, тому ці витрати були відображені в Формі 2-НКРЕКП-розподіл в складі операційних витрат основної діяльності.

Пунктом 3.1 Порядку 899 визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.»

Відповідно до Порядку № 1175, **активи, віднесені до категорії 2 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання: у межах надання послуг з приєднання; у межах надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою користувача системи розподілу або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури; у межах виконаних заходів схваленої інвестиційної програми за рахунок схвалених джерел фінансування, у тому числі за рахунок надходжень за перетоки реактивної електричної енергії, за винятком активів, віднесених до категорії 1; унаслідок обґрунтованої закупівлі поза заходами інвестиційної програми активів для здійснення ліцензованої діяльності, за умови отримання попереднього письмового погодження НКРЕКП.**

Відповідно до Кодексу систем розподілу, **послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.**

Перевіркою встановлено, що активи категорії 2, на суму _____, включені ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, за 2025 рік, створені **за рахунок послуг з приєднання**, які станом на 31.12.2025, відповідно до Звіту з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання за 2025 рік, **не надані по _ замовникам** послуги з приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, враховуючи, що станом на 31.12.2025, послуга з приєднання не надана Замовникам, **активи категорії 2** на суму _____ за рахунок наданих послуг з приєднання, **безпідставно включені до регуляторної бази активів у 2025 році** та відповідно до пункту 3.1 Порядку 899, активи включені за рахунок наданої послуги з приєднання у 2025 році у кількості __ одиниць первісною вартістю _____, мають бути виключені з реєстру РБА ^{нов} 2025 (2 категорія).

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надано до НКРЕКП **скоригований звіт** щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж **02.06.2026** та **сформовано скоригований Річний звіт за 2025 рік** в Системі моніторингу приєднань **04.06.2026**.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...листами вих. _____ до НКРЕКП було надано обґрунтовані пояснення та підтверджуючі документи щодо коригування даних у Системі моніторингу приєднань. Також повідомляємо, що у зв'язку із впровадженням нового функціоналу в Системі, окремі корегування могли бути пов'язані з технічними особливостями його роботи, тому була необхідність відображення актуальності даних.

Зазначені дії здійснювалися відповідно до вимог п. 1.4 Методики та мали характер поточної актуалізації інформації з метою приведення даних у відповідність.

Зазначаємо, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано в ході перевірки до НКРЕКП скоригований звіт щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж 02.06.2026 та сформовано скоригований Річний звіт за 2025 рік в Системі моніторингу приєднань 04.06.2026, що не порушує вимогу пункту п. 1.4, а саме право повторно сформулювати в системі моніторингу приєднань Річний звіт оператором системи, у період проведення НКРЕКП заходу державного контролю та має з одночасним підписанням його шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису, але не пізніше двох робочих днів до закінчення відповідного заходу державного контролю.»

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 08.05.2026 _____ **надало інформацію щодо фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в**

електропостачанні в автоматичному режимі на рівнях напруги 0,4 – 150 кВ для ліцензіата на відповідний рік станом на кінець періоду, що перевіряється (таблиця 2) та інформацію про стан виконання ліцензіатом зобов'язань щодо плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг в частині створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ (таблиця 3).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 01.0.2026 №1211/17-26 зазначив (мовою документа):

«...»

Відповідно до підпункту 1 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.07.2013 № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029), протягом першого регуляторного періоду ліцензіат має забезпечувати повне виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ).

При цьому пунктом 3 постанови № 1029 визначено, що умовами для застосування ліцензіатами стимулюючого регулювання після першого регуляторного періоду є виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 цієї постанови.

Водночас згідно з пунктами 4.1 та 4.2 глави 4 Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду (далі – Порядок фіксації), що є додатком до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, яка є додатком до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (з урахуванням змін, внесених постановою НКРЕКП від 17.03.2026 № 412), передбачено фіксацію (за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та окремо за результатом шести років першого регуляторного періоду) стану виконання суб'єктами господарювання, що здійснюють діяльність з розподілу електричної енергії вищевказаних вимог постанови № 1029 у відповідних таблицях.

При цьому дані, що містяться у таблицях до Порядку фіксації, з урахуванням підтвердних матеріалів та пояснень до них, заповнюється та надаються ліцензіатом під час підготовки матеріалів до проведення заходів контролю.

Разом з тим, на запит НКРЕКП від 09.02.2026 _____ Ліцензіат листом від 02.03.2026 _____ (далі – Лист) надав інформацію (у форматі таблиць, передбачених Порядком фіксації) щодо стану виконання Плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (далі – План заходів) у частині створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ (додається).

За результатами опрацювання зазначеної інформації, а також з урахуванням робочої online-зустрічі, проведеної 29.05.2026 за участі представників Ліцензіата, встановлено:

1) Засобами фіксації подій на об'єктах, що перебувають на балансі ОСР є:

_____ які не передбачені Планом заходів, дані про початок перерви в електропостачанні надходять до Системи від Call-center щодо звернень споживачів про перерви в електропостачанні.

2) Системою передбачена можливість фіксації часу початку/закінчення події диспетчером самостійно без підтвердження інформації з первинного джерела інформації (АСКОЕ).

Комісія з перевірки зазначає, що розбіжність між даними наданими ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та проаналізованими даними Департаментом, свідчить про

порушення Товариством вимог **підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копії) та інформацію (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

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 02.03.2026 _____ надав інформацію (у форматі таблиць, передбачених Порядком фіксації) щодо стану виконання Плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (далі – План заходів) у частині створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ. В доповнення листа та з метою дослідження питання, 29.05.2026 було проведено online-зустріч на якій демонструвався функціонал програмного забезпечення Товариства, який підтверджує виконання вимог Плану достовірності даних (демонстрація велась під запис).

Після направлення вищезазначеного листа та під час демонстрації системи, зауважень від представників НКРЕКП, щодо достовірності наданих документів та інформації не надходило, що підтверджується відеозаписом демонстрації та тезами службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____, викладеними у Додатку 1 до Акта перевірки № 107.

Окремо зазначаємо, що розбіжності між даними наданими ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та проаналізованими даними Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики не може виникнути, оскільки дані, наведені у листі від 02.03.2026 _____ та матеріали, надані Комісії з перевірки є ідентичними. На думку Товариства неможливо робити висновки щодо розбіжності даних відносно одного й того самого пакету документів та інформації.»

Управління НКРЕКП у м Києві та Київській області службовою запискою від 01.07.2026 _____ (мовою документа): «Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог пункту 4.4 глави 4 Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є Додатком до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, при проведенні заходів державного контролю досліджується, зокрема, стан щорічного зниження ліцензіатом фактичних витрат електричної енергії у мережах.

Фіксуються дані щодо щорічного зниження фактичних витрат електричної енергії у мережах згідно з підпунктами 5 та 6 пункту 1 постанови N 1009, у форматі таблиці 5.

У разі погіршення показників ліцензіат має надати обґрунтовані деталізовані причини та пояснення такого погіршення у відповідних роках.

При проведенні перевірки Товариство не надало обґрунтовані деталізовані причини та пояснення погіршення у відповідних роках, та, відповідно, у Додатку 1 до Акту № 107 не відображено зазначені пояснення.

Таким чином, комісія з перевірки пропонує зобов'язати ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надати обґрунтовані деталізовані причини та пояснення погіршення стану щорічного зниження ліцензіатом фактичних витрат електричної енергії у мережах у відповідних роках.»

Додатковими поясненнями Товариство зазначило (мовою документа): «Товариство в рамках запитів НКРЕКП перед плановою перевіркою, направило на адресу Регулятора лист від 05.05.2026 року _____ з уточненим розрахунком відсотку фактичних витрат без врахування обсягів господарчих потреб у обсягах надходження електричної енергії за 2020 – 2025 роки, де було

вказано, що відхилення стану виконання по 1 класу напруги у 2022-2023 роках обумовлене зростанням частки умовно – постійних втрат, а також у зв'язку зі зростанням обсягів транзитних перетікань. Даний лист був наданий в матеріалах Комісії з перевірки на електронному носії в рамках запиту до планової перевірки за 2025 рік.

В доповнення до даного листа та з метою усунення зауваження, повідомляємо, що зростання фактичних втрат в мережах першого класу у 2022-2023 роках відбулось за рахунок зростання частки умовно-постійних втрат першого класу через різке зниження загального обсягу надходження в мережу _____), а також у зв'язку зі зростанням частки змінних втрат в ЛЕП через зростання обсягів транзитних перетікань електроенергії внаслідок пошкоджень підстанцій НЕК та зниження частки обсягів розподілу першого класу. При цьому, загальні фактичні втрати ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» знизились до нормативно-фактичних втрат розрахованих по ЕКПТВЕ на _____ у 2022 та на _____.».

Відділ розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 06.07.2026 _____ повідомив (мовою документа): «Департамент службовими записками від 05.06.2026 _____ та від 22.06.2026 _____ повідомляв ДЛК щодо необхідності доопрацювання в проєкті Акта та Акті питання дослідження щорічного зниження фактичних витрат електричної енергії в мережах Товариства.

Разом із цим, на думку Департаменту, інформація, в частині обґрунтованості/деталізації причин та пояснень погіршення показників щорічного зниження фактичних витрат електричної енергії, зазначена у Поясненнях, повинна бути відображена у Додатку 1 до Акта.».

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафу), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

2.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (стор. 37-60, п. 1.6 Акта № 107)
----	--	--

Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» розпорядження НКРЕКП від 18.06.2025 № 82-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

За результатом розгляду 18.06.2025 на засіданні НКРЕКП, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 19.05.2025 № 102, проведеної на підставі проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13.11.2024 № 1940, та постанови НКРЕКП від 29.04.2025 № 639 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»», НКРЕКП прийнято розпорядження від 18.06.2025 № 82-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – розпорядження НКРЕКП № 82-р (зі змінами).

Відповідно вимог розпорядження НКРЕКП № 82-р ПрАТ «ДТЕК РЕГІОНАЛЬНІ КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язано.

у термін до 01 серпня 2025 року:

привести свої дії стосовно _____ у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг із приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

надати до НКРЕКП документальне підтвердження надання послуги з приєднання замовникам, зазначеним в Акті (таблиці 1.6.6 та 3.22.9 Акта);

розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за нижчезазначеними адресами:

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 15 серпня 2025 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

Щодо надання послуг із приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі з приєднання електроустановок до електричних мереж.

На виконання вимог абзацу другого пункту 1 Розпорядження ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язано **у термін до 01 серпня 2025 року** привести свої дії стосовно _____ у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг із приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що Товариство листом від 13.11.2025 - _____ (із додатками) **не надано у термін до 01 серпня 2025 року** документальне підтвердження надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, по Замовникам послуг з приєднання _____».

Довідково. Під час перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 15.05.2026 _____ повідомило комісію з перевірки, зазначено мовою документа: «...для Замовника послуги з приєднання _____ реалізація ускладнена незалежними від Товариства обставинами - непогодженням проєктів будівництва та недопусками до виконання будівельно-монтажних робіт, про що замовник послуги з приєднання _____ проінформована (підтвердження було надано до НКРЕКП листом Товариства раніше). КИЇВСЬКИМ АПЕЛЯЦІЙНИМ СУДОМ було відкрито апеляційне провадження за апеляційною скаргою Товариства та призначено справу до розгляду у відкритому судовому засіданні в приміщенні Київського апеляційного суду _____».

27.08.2025 року КИЇВСЬКИМ АПЕЛЯЦІЙНИМ СУДОМ по справі _____ до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» про зобов'язання здійснити приєднання житлового будинку прийнято рішення на користь ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»: рішення суду першої інстанції від 28.11.2024 скасовано, у позові _____ відмовлено, зустрічний позов ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» задовольнив повністю: прийнято рішення розірвати договір про стандартне

приєднання до електричних мереж системи розподілу _____, який був укладений між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» і _____.

03.10.2025 _____ подала касаційну скаргу до Верховного Суду.

23.10.2025 року Верховний Суд відкрив касаційне провадження. Судового рішення Верховного Суду на даний час немає.

Отже, постановою Київського апеляційного суду від 27.08.2025 у справі _____ розірвано договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи _____ укладений між приватним акціонерним товариством «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» і _____.

Дане судове рішення набрало законної сили 27.08.2025.

На даний момент у Товариства немає невиконаних зобов'язань щодо приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу перед _____...».

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...Товариство повторно просить врахувати, що питання приєднання електроустановок _____ до мереж ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було розглянуто в судовому порядку.

...судове рішення набрало законної сили 27.08.2025.

На даний момент у Товариства немає невиконаних зобов'язань щодо приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу перед - _____

Просимо врахувати надані аргументи і пояснення та вважати питання приєднання електроустановок _____ вирішеним.

Також, Товариство неодноразово направляло рекомендованими листами примірники актів приймання-передачі наданих послуг з приєднання на адресу _____ разом із супровідними листами Товариства.

Звертаємо також увагу, що Товариство не має жодних важелів впливу на дії та волевиявлення замовника послуги з приєднання _____, як на сторону договору про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу, в частині підписання акта приймання-передачі наданої послуги по приєднанню до електричних мереж, отримання ним поштових відправлень та повернення ним на адресу Товариства підписаних документів.».

Щодо подання до НКРЕКП документального підтвердження надання послуги з приєднання замовникам, зазначеним в Акті (таблиці 1.6.6 та 3.22.9 Акта)

На виконання вимог абзацу третього пункту 1 Розпорядження ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язано у **термін до 01 серпня 2025 року** надати до НКРЕКП документальне підтвердження надання послуги з приєднання замовникам, зазначеним в Акті (таблиці 1.6.6 Акта).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від _____ з додатками повідомляло НКРЕКП про стан виконання абзацу третього вимог пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 82-р та надало підтвердні документи, а саме **підписані Товариством та замовниками послуг з приєднання акти про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.**

На підставі наданих Товариством підтвердних документів, комісією з перевірки встановлено, що **Товариством не надано документальне підтвердження надання послуги з приєднання по замовникам послуг з приєднання**, які наведені у таблиці 1.6.5 Акту № 107.

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

1.			
2.			
3.			
4.			
5.			
6.			
7.			
8.			
9.			
10.			
11.			
12.			
.			
13.			
.			

Комісія з перевірки зазначає, що, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у термін до **01.08.2025** не надано документальне підтвердження надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, по Замовникам послуг з приєднання зазначених у таблиці 1.6.6 Акта у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що Товариством листами від _____ з додатками не надано підтверджуючі документи щодо виконання вимог абзацу третього Розпорядження НКРЕКП № 82-р, а саме не надано документальне підтвердження надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, по Замовникам послуг з приєднання _____ та замовників зазначених у таблицях 1.6.6, 3.22.9 Акта у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, що свідчить про не виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у термін до **01.08.2025** вимоги абзацу третього пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 82-р.

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): «...Виконання зазначених вище приєднань ускладнене обставинами, на які Товариство не в змозі вплинути. Товариство неодноразово зверталось до Замовників, проводило комунікації та писало листи, але поки не вдалося вплинути на волевиявлення Замовників.

Враховуючи вищевикладене, при прийнятті остаточного рішення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» просить не враховувати зазначене як порушення та не нараховувати штрафні санкції при розгляді даного питання.

... До НКРЕКП раніше було надано укладену Додаткову угоду на продовження терміну реалізації послуги приєднання - _____, тобто на час періоду, що перевірявся плановою перевіркою НКРЕКП.

Просимо не вважати за порушення не надання документального підтвердження надання послуги з приєднання по даним замовникам послуг з приєднання протягом 2025 року.

Інформуємо про:

- з Замовником _____ укладено Додаткову угоду на продовження терміну реалізації до 31.12.2026 (Додаткова угода додається до даного листа та відображена в Системі моніторингу приєднань.);

-Повідомляємо, що приєднання електроустановок Замовника _____ реалізовано - _____ (копія Повідомлення про надання послуги з приєднання від 07.01.2026 та підтвердження вкладення його в особистий кабінет Замовника додається). Також з Замовником укладено Додаткову угоду на продовження терміну реалізації до 31.01.2026 (копія додається). Зазначені документи відображено в Системі моніторингу приєднань.

.... Просимо не вважати за порушення те, що через незалежні від Товариства обставини у термін до 01.08.2025 не було надано документальне підтвердження надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, по Замовникам послуг з приєднання зазначених у таблиці 1.6.6 Акта, оскільки Товариство в дозволений законодавством України термін звернулось до НКРЕКП з проханням про продовження терміну виконання вимог пп. 1 та пп. 2 пункту 1 Розпорядження НКРЕКП від 18.06.2025 № 82-р.

Відповідно до п. 10.9. постанови НКРЕКП 14.06.2018 № 428 «Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» : «Суб'єкт має право письмово звернутись до НКРЕКП із заявою про продовження строку усунення порушень не пізніше ніж за 10 робочих днів до дати закінчення встановленого рішенням НКРЕКП строку із зазначенням у зверненні поважних причин. НКРЕКП може прийняти рішення про продовження строку усунення порушень, якщо визнає такі причини поважними.»

Тому Товариство звернулось до НКРЕКП листом від 17.07.2025 _____ (а саме за 11 робочих днів) з проханням збільшити термін виконання на строк до 01.12.2025, а потім листом від 13.11.2025 _____ (а саме за 12 робочих днів) з проханням збільшити термін виконання на строк до 01.06.2026.».

Управління НКРЕКП у м Києві та Київській області службовою запискою від _____ (мовою документа): «Комісія з перевірки зазначає, що Актом № 107 (таблиці 1.6.5 та 1.6.11) зафіксовано перелік замовників послуг з приєднання до електричних мереж, по яким Товариством не надано документальне підтвердження надання послуги з приєднання.

Також, в таблицях 1.6.4 та 1.6.10 Акта № 107 зафіксовано факт продовження строку надання послуг з приєднання до електричних мереж відповідно до укладених додаткових угод.

Комісія з перевірки зазначає, що за результатами аналізу інформації, зазначеної у таблицях 1.6.4, 1.6.5, 1.6.10 та 1.6.11 Акта № 107, інформації щодо стану надання послуги з приєднання до електричних мереж _____ (сторінка 35 Акта № 107), а також з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ пропонуємо зобов'язати ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надати послугу з приєднання або врегулювати договірні відносини в установленому законодавством порядку відповідно до: _____

Щодо розгляду питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за вказаними адресами

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від _____ повідомило НКРЕКП про проведення 15.12.2023 наради в приміщенні Товариства, за результатом якої було складено Протокол з розгляду питання

щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за вказаними адресами визначеними Розпорядженням НКРЕКП № 315-р.

За результатом внесених змін до додатків 2 та 3 до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зі споживачами, яким надаються послуги з розподілу електричної енергії, зокрема у частині уточнення даних щодо адрес об'єктів, видів об'єктів та назв площадки вимірювання, за вказаними адресами у Розпорядженні НКРЕКП № 315-р, власникам (споживачам) таких об'єктів були направлені офіційні листи Товариства від 31.01.2024, в яких було запропоновано, зокрема (мовою документа): «... Товариство пропонує Вам звернутися до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії (пункт 11.5.2 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами). Про результати розгляду Вами цього листа просимо повідомити нас письмово за адресою _____».

За інформацією ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» станом на момент проведення перевірки від власників (споживачів) об'єктів, розташованими, за адресами вказаними у абзаці четвертому Розпорядження НКРЕКП № 82-р на адресу Товариства відповіді не надходили.

Товариство листом від 15.05.2025 _____ повідомило НКРЕКП (мовою документа): «...у ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відсутні підстави, що в свою чергу визначені законодавством України, зокрема Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (зі змінами), та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами), для припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти за вказаними адресами.

Товариство звертає увагу та наголошує на наступному.

Закон України «Про альтернативні джерела енергії», зі змінами, внесеними Законом України від 30.06.2023 № 3220-IX, доповнено нормою:

"Зелений" тариф для приватних домогосподарств, генеруючі установки яких введені в експлуатацію з 1 січня 2024 року, встановлюється та діє за умови наявності у межах приватного домогосподарства будівлі (будівель) та споживання електричної енергії приватним домогосподарством.

Враховуючи те, що генеруючі установки приватних домогосподарств, що розташовані за вказаними у розпорядженні НКРЕКП від 18.06.2025 № 82-р адресами, були побудовані та підключені до електричних мереж Товариства до дати набрання чинності змін до Закону України «Про альтернативні джерела енергії», в частині обов'язкової наявності в межах приватного домогосподарства будівлі (будівель), Товариство не порушувало жодних вимог та норм законодавства України, що могли б стати підставою для прийняття даного розпорядження НКРЕКП.

Також звертаємо увагу на наступне.

Додатково варто додати, що з відкритих джерел в мережі Інтернет (офіційний веб-сайт «Судова влада України» <https://court.gov.ua/fair/>) Товариству стало відомо про судову справу _____ за позовом Товариства з обмеженою відповідальністю «_____» про розірвання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, за адресою: _____

З тексту судового рішення вбачається, що підставою для звернення до суду було розпорядження НКРЕКП від 09.05.2023 року № 126-р «Про усунення порушень - _____», відповідно до якого Товариство з обмеженою відповідальністю «_____» було зобов'язано здійснити заходи щодо приведення договорів про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним

домогосподарством, укладених з порушенням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, у відповідність до вимог законодавства.

Також, ухвалою Білоцерківського міськрайонного суду Київської області від _____ за позовом Товариства з обмеженою відповідальністю _____ про розірвання договору об'єднати із цивільними справами - _____ про розірвання договору; _____ про розірвання договору; _____ за позовом Товариства з обмеженою відповідальністю _____ про розірвання договору.

Тобто, в одне судове провадження об'єднано 4 судові справи за позовами Товариства з обмеженою відповідальністю «_____» про розірвання договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, за адресами: _____

З відкритих джерел в мережі Інтернет (Єдиний державний реєстр судових рішень <https://reyestr.court.gov.ua/>) Товариству стало відомо про рішення Білоцерківського міськрайонного суду Київської області _____. Даним рішенням суд відмовив Товариству з обмеженою відповідальністю «_____» в задоволенні позову про розірвання договорів.

З тексту рішення суду вбачається, що суд мотивує своє рішення тим, що оспорювані договори укладені з дотриманням вимог ПРРЕЕ, у редакції, яка була чинною на момент укладення оспорюваних договорів, та у відповідності до норм цивільного законодавства України.

Також, з відкритих джерел в мережі Інтернет (Єдиний державний реєстр судових рішень) відома інформація про те, що Товариство з обмеженою відповідальністю «_____» відкрито апеляційне провадження.

Враховуючи вищевикладене, а також раніше надані Товариством обґрунтування та документи, вбачається, що за наявності діючих договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством та договорів про постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги, немає правових підстав для припинення (розірвання) договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за об'єктами споживачів, які вказані в Розпорядженні НКРЕКП від 18.06.2025 № 82-р.

Натомість, безпідставне припинення розподілу електричної енергії може мати наслідком завдання збитків Товариству з обмеженою відповідальністю «_____» у зв'язку з неможливістю виконання власних договірних зобов'язань, так як споживання та купівля-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом не можлива без надання послуги з розподілу електричної енергії. Що в подальшому призведе до негативних наслідків для Товариства.

Прінт скрін з офіційного веб-сайту «Судова влада України» щодо судової справи _____, а також рішення Білоцерківського міськрайонного суду Київської області від _____, ухвалу Білоцерківського міськрайонного суду Київської області від _____ та ухвалу Київського апеляційного суду від 07.03.2025 про відкриття апеляційного провадження (з Єдиного державного реєстру судових рішень) було надано до НКРЕКП разом з листом від _____.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наголошує на **відсутності підстав** та відсутності законодавчого права для припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти за вказаними адресами.

Отже, на вимогу пп.3 п. 1 розпорядження НКРЕКП від 18.06.2025 № 82-р, а саме: «розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за нижчезазначеними адресами», Товариство повідомляє, що дане питання було розглянуто. Тому, враховуючи вищезазначене, просимо НКРЕКП вважати вимоги пп.3 п.1 Розпорядження НКРЕКП від 18.06.2025 № 82-р виконаними вчасно та у повному обсязі...».

Комісією з перевірки встановлено, що станом на момент проведення перевірки, доступ споживачам, яким надаються послуги з розподілу електричної енергії за вищевказаними адресами ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не припинено, що свідчить про не виконання** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у термін до 01.08.2025 **вимог абзацу четвертого пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 82-р.**

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...Товариство неодноразово листами звітувалось про виконання даної вимоги Розпорядження НКРЕКП, а саме, що дане питання було розглянуто. Всі можливі законодавчо дозволені дії було виконано працівниками Товариства.

Повторно повідомляємо, що у ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відсутні підстави, що в свою чергу визначені законодавством України, зокрема Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (зі змінами), та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами), для примусового припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти за вказаними адресами.».

Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог Розпорядження НКРЕКП від 03.07.2024 № 193-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 03.09.2024 № 251-р та розпорядженням від 24.12.2024 № 338-р) (далі – Розпорядження НКРЕКП № 193-р)

Відповідно до вимог розпорядження НКРЕКП від 03.07.2024 № 193-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – розпорядження НКРЕКП № 193-р), ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язане усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, зокрема:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме, розпорядженням НКРЕКП від 04 жовтня 2022 року № 83-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», у **строк до 01 вересня 2024 року.**

Розпорядженням НКРЕКП від 03.09.2024 № 251-р «Про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 03 липня 2024 року № 193-р», прийнята нова редакція абзацу шостого розпорядчої частини Розпорядження № 193-р, а саме: «**до 31 грудня 2024 року** надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області належним чином завірену копію підтвердження надання _____ повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання.».

Розпорядженням НКРЕКП від 24.12.2024 № 338-р «Про внесення зміни до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р», ураховуючи лист ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» _____, подовжено термін виконання розпорядження НКРЕКП від 03.07.2023 № 193-р до **01 червня 2025 року.**

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 15.05.2025 _____ (станом на момент проведення перевірки) повідомляло НКРЕКП про стан виконання Розпорядження № 193-р (із змінами внесеними Розпорядження № 338-р), та зазначило (мовою документа): «...Справу передано до Бориспільського міськрайонного суду Київської області...».

...До сьогодні Бориспільським міськрайонним судом Київської області у справі - _____ проводяться підготовчі засідання, які відкладаються з урахуванням повітряних тривог, клопотань _____.

26.02.2025 справа _____ була знята з розгляду у зв'язку з перебуванням судді на лікарняному та в подальшому призначена до розгляду на 30.04.2025 о 10-00 год та знову перенесена на 01.07.2025, а пізніше перенесено на 29.05.2026...

На виконання рішення НКРЕКП Розпорядження НКРЕКП від 03.07.2024 № 193-р (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 24.12.2024 № 338-р) з питань надання послуг з стандартного приєднання замовниці - _____ відповідно - ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було здійснено повторний виїзд 29.04.2025 для проведення будівельних робіт з метою реалізації Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу за адресою _____, але знову працівників Товариства не було допущено до виконання робіт, на підтвердження чого було складено Акт про недопущення до виконання будівельно-монтажних робіт виконання робіт у відповідності до умов Договору за участі Голови правління _____ та правоохоронних органів.

Окрім того, до Поліції працівниками ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» була подана заява від 29.04.2025, щодо перешкоджання діям працівників Товариства (копії Акта про недопуск від _____ та Протоколу прийняття заяви про вчинене кримінальне правопорушення від 29.04.2025 було надано до НКРЕКП разом з листом від 13.11.2025 № 06/100/8710).

29.04.2025 року Національною поліцією України зареєстровано звернення _____ до Бориспільського РУП в журналі єдиного обліку заяв і повідомлень про вчиненні кримінальні правопорушення. Довідка про розгляд звернення Національною поліцією України було надано до НКРЕКП разом з листом від _____.

При відсутності можливих шляхів вирішення складеної ситуації, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» знову було здійснено виїзд 04.11.2025 для проведення будівельних робіт з метою реалізації Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу за адресою _____, але знову працівників Товариства не було допущено до виконання робіт, на підтвердження чого були складено Акт про недопущення до виконання будівельно-монтажних робіт виконання робіт.

Враховуючи вищезазначене, вкотре звертаємося до НКРЕКП із проханням врахувати наші пояснення/обґрунтування з порушеного вище питання як обґрунтовані та вважати Розпорядження НКРЕКП від 03.07.2024 № 193-р (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 24.12.2024 /№ 338-р) в частині надання послуг з стандартного приєднання замовниці _____, як такі, що виконані зі сторони ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у повному обсязі, та відповідно просимо припинити розгляд розпорядження від 03.07.2024 № 193-р (зі змінами) на строк до 01.12.2026.».

Разом з тим, рішення НКРЕКП щодо перенесення терміну зобов'язання виконання вимог пункту 2 розпорядження НКРЕКП № 193-р не приймалось.

Таким чином, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не виконано до 01 червня 2025 року вимоги розпорядження НКРЕКП № 193-р (зі змінами внесеними розпорядженням НКРЕКП від 24.12.2024 № 338-р).

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...Товариство виконує всі можливі дії для виконання вимог Розпорядження НКРЕКП та надання послуги з приєднання електроустановок Замовниці, але ніяким чином не вдається вплинути на _____.

Наразі в судовому порядку розглядається справа _____ про визнання недійсним Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу

від 17.09.2021, додатком до якого є Технічні умови
від 27.09.2021 укладеного між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» і _____.

Також в судовому порядку розглядається справа № _____ про розірвання
Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу _____,
укладеного між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» і _____.

По даним судовим справам засідання проводяться та рішення ще не прийнято.

Враховуючи вищевикладене, при прийнятті остаточного рішення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» просить не враховувати зазначене як порушення та не
нараховувати штрафні санкції при розгляді даного питання.».

**Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
розпорядження НКРЕКП від 31.03.2023 № 83-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК
КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (зі змінами, внесеними розпорядженням
НКРЕКП від 05.12.2023 № 329-р, від 08.03.2024 № 77-р, від 05.05.2024 № 134-р, від 31.07.2024
№ 219-р, від 26.11.2024 № 303-р) та розпорядження НКРЕКП від 10.06.2025 № 81-р).**

За результатом розгляду 31.03.2023 на засіданні НКРЕКП, яке проводилось у формі
відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 08.01.2023 № 38, проведеної на
підставі постанов НКРЕКП від 28.06.2023 № 1156 та від 19.09.2023 № 1714 «Про проведення
позапланової виїзної перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»,
НКРЕКП прийнято розпорядження від 31.01.2023 № 83-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК
«КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – розпорядження НКРЕКП № 83-р (зі
змінами).

Відповідно до вимог пункту 2 Розпорядження № 83-р, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язане усунути порушення нормативно-правових актів,
що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження
господарської діяльності з розподілу електричної енергії, для чого у строк до **01 травня 2023 року**
провести звірку показів засобів комерційного обліку електричної енергії на об'єкті споживача
_____ з урахуванням засобів комерційного обліку електричної енергії
субспоживачів, приєднаних до мереж _____», про що у строк до **15 травня**
2023 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням
належним чином завірених копій підтвердних документів.

Розпорядженням НКРЕКП від 05.12.2023 № 329-р «Про внесення зміни до розпорядження
Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних
послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р», з урахуванням Акту позапланової виїзної перевірки
Товариства від 07.11.2023 № 459 розпорядчу частину розпорядження НКРЕКП від 31.03.2023 № 83-
р доповнено новим пунктом 2 такого змісту: «у строк до **01 березня 2024 року** провести звірку
показів засобів комерційного обліку електричної енергії на об'єкті споживача
_____ з урахуванням засобів комерційного обліку електричної енергії
субспоживачів, приєднаних до мереж - _____, про що у строк до **15.03.2024** повідомити
НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином
завірених копій підтвердних документів.».

Розпорядженням НКРЕКП від 08.03.2024 № 77-р «Про внесення зміни до розпорядження
Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних
послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р», ураховуючи лист ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ

ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 14.02.2024 № 06/100/837, подовжено термін виконання пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 31 березня 2023 року № 83-р **до травня 2024 року**.

Розпорядженням НКРЕКП від 05.05.2024 № 134-р «Про внесення зміни до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р», ураховуючи лист ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 16.04.2024 _____, подовжено термін виконання пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 31.03.2023 № 83-р **до серпня 2024 року**.

Розпорядженням НКРЕКП від 31.07.2024 № 219-р «Про внесення зміни до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р», ураховуючи лист ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 18 липня 2024 року _____, подовжено термін виконання пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 31 березня 2023 року № 83-р **до грудня 2024 року**.

Розпорядженням НКРЕКП від 26 листопада 2024 року № 303-р «Про внесення зміни до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р», ураховуючи лист ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 14 листопада 2024 року _____, подовжено термін виконання пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 31 березня 2023 року № 83-р **до червня 2025 року**.

Розпорядженням НКРЕКП від 10.06.2025 № 81-р «Про внесення зміни до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р», ураховуючи лист ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 15 травня 2025 року _____, подовжено термін виконання пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 31 березня 2023 року № 83-р **до вересня 2025 року**.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від _____ повідомляло НКРЕКП про стан виконання Розпорядження № 83-р (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 05.12.2023 № 329-р, від 08.03.2024 № 77-р, від 05.05.2024 № 134-р, від 31.07.2024 № 219-р, від 26.11.2024 № 303-р та розпорядження НКРЕКП від 10.06.2025 № 81-р) та зазначило (мовою документа): *«...На виконання рішення НКРЕКП - розпорядження НКРЕКП від 10.06.2025 № 81-р «Про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р» ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в черговий раз було прийнято рішення про повторні заходи з метою проведення звірки показів засобів комерційного обліку електричної енергії на об'єкті споживача _____ з урахуванням засобів комерційного обліку електричної енергії субспоживачів, приєднаних до мереж _____»*.

Так, для вирішення питання по розрахунку обсягів розподіленої електроенергії по _____, Товариство повторно підготувало та направило Акт звіряння показів для заповнення та Акт узгодження обсягів розрахунку між _____ та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

-в електронному вигляді шляхом направлення 30.07.2025 о 07:54 листа ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 29.07.2025 _____ (з додатками; копія була надано до НКРЕКП раніше) на електронну пошту _____ (скрін електронного листа Товариства від 30.07.2025 було надано до НКРЕКП раніше);

-у паперовому вигляді шляхом направлення 30.07.2025 листа ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 29.07.2025 - _____ (разом з додатками) на поштову адресу _____ засобами «УКРПОШТА» цінним листом з описом (підтверджуючі документи поштового відправлення було надано до НКРЕКП раніше).

-аналогічні документи у електронному вигляді були направлені на НКРЕКП 29.07.2025 на електронну адресу box@nec.gov.ua (підтвердження було надано до НКРЕКП раніше) та поштовим відправленням на адресу: _____

Станом на дату написання даного листа відповіді від _____ не отримано.

На виконання рішення НКРЕКП - розпорядження НКРЕКП від 10.06.2025 № 81-р «Про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р» ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в черговий раз було прийнято рішення про повторні заходи з метою проведення звірки показів засобів комерційного обліку електричної енергії на об'єкті споживача _____ з урахуванням засобів комерційного обліку електричної енергії субспоживачів, приєднаних до мереж _____».

Так, для вирішення питання по розрахунку обсягів розподіленої електроенергії по _____», Товариство повторно підготувало та направило Акт звіряння показів для заповнення та Акт узгодження обсягів розрахунку між _____) та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

-в електронному вигляді шляхом направлення 06.01.2026 о 11:29 листа ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 06.01.2026 _____ (з додатками; копія додається) на електронну пошту _____ (скрін електронного листа Товариства від 06.01.2026 додається);

-у паперовому вигляді шляхом направлення 07.01.2026 листа ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 06.01.2026 _____ (разом з додатками) на поштову адресу _____

- _____ засобами «УКРПОШТА» рекомендованим листом з описом (підтверджуючі документи поштового відправлення додаються).

-аналогічні документи у електронному вигляді були направлені на НКРЕКП 06.01.2026 на електронну адресу box@nec.gov.ua (підтвердження додається) та поштовим відправленням на адресу: _____

Станом на дату написання даного листа відповіді від _____» не отримано.

Враховуючи вищезазначене, звертаємося до Вас із проханням врахувати наші пояснення/обґрунтування з порушеного вище питання та вважати розпорядження НКРЕКП від 31.03.2023 № 83-р (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 10.06.2025 № 81-р «Про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р») як таке, що виконане зі сторони ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у повному обсязі, та відповідно припинити розгляд такого розпорядження.

У разі не прийняття рішення НКРЕКП про виконання Товариством вимог розпорядження НКРЕКП від 31.03.2023 № 83-р (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 10.06.2025 № 81-р «Про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р»), Товариство звертається до Регулятора з проханням продовжити термін виконання розпорядження НКРЕКП від 10.06.2025 № 81-р на строк до 01.10.2026 для вжиття Товариством додаткових заходів...».

Разом з тим, рішення НКРЕКП щодо перенесення терміну зобов'язання виконання вимог пункту 2 розпорядження НКРЕКП № 83-р не приймалось.

Таким чином, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не виконано у термін до 01.09.2025 вимоги пункту 2 розпорядження НКРЕКП № 83-р (зі змінами внесеними розпорядженням НКРЕКП від 10.06.2025 № 81-р).**

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...05.10.2023 Господарський суд Київської області у справі № _____ за позовом - _____ до _____, третя особа ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», про стягнення заборгованості за спожиту електричну _____ позов задоволено частково: стягнуто з _____ заборгованості та 53 112,15 грн судового збору. В задоволенні стягнення _____ (нарахування за перевищення) відмовлено.

03.01.2024 року _____ подано апеляційну скаргу.

Апеляційне провадження відкрито 12.02.2024 року та призначено до розгляду на 01.04.2024 року. Судове засідання не відбулося в зв'язку з перебуванням головуючого судді у відрадженні. Після кількох відстрочень проведення засідання, 08.04.2025 року відбулось судове засідання, на якому апеляційну скаргу _____ було не задоволено, рішення суду першої інстанції залишено без змін.

Отже, ТОВ «- _____» спожиту, але неоплачену електричну енергію, на підставі отриманих від Товариства обсягів розподіленої/спожитої електроенергії (показів приладу обліку), що підтверджує правильність проведених Товариством розрахунків обсягів за період із січня 2019 року по вересень 2022 року.

Разом з листом Товариства від 14.02.2024 _____ до НКРЕКП було надано копії РІШЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОГО СУДУ КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ від 04.10.2023 по справі _____ та УХВАЛИ ПІВНІЧНОГО АПЕЛЯЦІЙНОГО ГОСПОДАРСЬКОГО СУДУ від 04.01.2024 по справі _____ (за розглядом апеляційної скарги Товариства з обмеженою відповідальністю _____ на рішення Господарського суду Київської області від 05.10.2023 (повний текст складено 15.12.2023);

10.06.2025 _____ звернулася до Господарського суду Київської області з заявою про розстрочення виконання рішення суду у справі _____ з 09.07.2025 по 09.06.2026 року.

09.07.2025 року ухвалою суду вказану заяву _____ залишено без задоволення (копія ухвали Господарського суду Київської області від 09.07.2025 по справі _____ була надана до НКРЕКП раніше).

Ще раз наголошуємо, що рішення суду підтверджує правильність проведених Товариством розрахунків обсягів за період із січня 2019 року по вересень 2022 року.

Товариство вкотре звертається до НКРЕКП з проханням вважати дане питання вирішеним та зняти з Товариства вимоги розпорядження від 31.03.2023 № 83-р (зі змінами).

Просимо врахувати все вищезазначене та не нараховувати штрафні санкції при розгляді даного питання та виключити його з переліку порушень.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до частини дев'ятої статті 14 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» рішення Регулятора є **обов'язковими до виконання** суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг.

Також, пунктом 10.7 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою від 14.06.2018 № 428 (зі змінами), встановлено, що суб'єкт **зобов'язаний усунути порушення у визначений рішенням строк** та надати до НКРЕКП письмовий звіт про усунення порушень з належним чином завіреними копіями підтверджувальних документів у строк, визначений рішенням.

Разом з тим, Товариством **не забезпечено своєчасне та у повному обсязі виконання рішення** НКРЕКП, а саме розпоряджень НКРЕКП від 18.06.2025 № 82-р, від 31.03.2023 № 83-р, від 03.07.2024 № 193-р

Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

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

3.	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 6.2. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків: 1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду; 2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду; 3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду; пункту 6.4. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно); підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач зобов'язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором; пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що
----	---	--

	є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків: 1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду; 2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду; 3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду. пункту 3.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно); підпункту 4.2.1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором; (стор. 132-152 п. 3.1 Акта № 107)
--	--

Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»

Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії

Перевіркою встановлено, що протягом перевіряемого періоду між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» діяли договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 31.05.2019 _____ (далі - Договір від 31.05.2019 _____) та від 01.01.2024 _____, який відповідає Типовому договору..

Відповідно до пункту 1.1. Договору від 31.05.2019 _____ ОСП зобов'язується надавати послугу з передачі електричної енергії (далі - Послуга), а Користувач зобов'язується здійснювати оплату за Послугу відповідно до умов цього Договору.

Згідно пункту 3.1 розділу 3 Договору від 31.05.2019 _____ планова та/або фактична вартість Послуги визначається на підставі діючого на момент надання Послуги тарифу на послуги з передачі електричної енергії або ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру та планового та/або фактичного обсягу Послуги в розрахунковому періоді. На вартість Послуги нараховується податок на додану вартість відповідно до законодавства України. Тариф на послуги з передачі електричної енергії затверджується Національною комісією, що

здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором), та оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті. договір про надання послуг з передачі електричної енергії.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:

5.1. Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги.

Плановий обсяг Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу на підставі даних Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожну відповідну декаду розрахункового періоду. Плановий обсяг послуги формується без урахування даних щодо обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії.

Фактичний обсяг Послуги в розрахунковому періоді визначається відповідно до розділу XI Кодексу.

6.2. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:

1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;

2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;

3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.

Плановий обсяг послуги, що використовується для розрахунку планової вартості **послуги, визначається на підставі даних АКО за кожну декаду розрахункового періоду.**

6.4. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги **до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно),** на підставі рахунків, актів приймання-передачі Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

9.3. Користувач зобов'язується:

1) підписувати зі свого боку акти приймання-передачі Послуги, акти коригування до актів приймання-передачі Послуги, акти звірки розрахунків наданої Послуги та повертати ОСП;

2) здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором.

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» отримало послугу з передачі електричної енергії за договором від 31.05.2019 _____ (з ПДВ).

Станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **відсутня заборгованість** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії за договором від 31.05.2019 _____.

Комісією з перевірки встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії Товариством було **здійснено з порушенням термінів сплати**, відповідно до вимог Договору від 31.05.2019 _____, а саме:

оплату за актом коригування отриманим у вересні 2025 року здійснено з порушенням терміну сплати **на _ календарних дні**;

оплату за актом коригування отриманим у жовтні 2025 року здійснено з порушенням терміну сплати **на _ календарних дні**.

Перевіркою встановлено, що протягом січня – грудня 2025 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **здійснено оплату не в повному обсязі або не здійснено попередню оплату планової вартості** послуги з передачі електричної енергії ОСП, в терміни визначені договором від 01.01.2024 - _____, а саме:

січень 2025 року – не здійснено оплату за I, II декаду, оплату за III декаду здійснено не в повному обсязі;

лютий 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

березень 2025 року – не здійснено оплату за I, II декаду, оплату за III декаду здійснено не в повному обсязі;

квітень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

травень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

червень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

липень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

серпень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

травень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

травень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

травень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

грудень 2025 року – не здійснено оплату за I, II декаду.

Перевіркою встановлено, що протягом періоду січень – грудень 2025 року, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не здійснювало або здійснювало остаточний розрахунок** за отримані послуги з передачі електричної енергії, з порушенням терміну визначеного договором 01.01.2024 _____, а саме:

за січень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 20 календарних днів;

за лютий 2025 року – з порушенням терміну сплати на 24 календарних дні;

за березень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 94 календарних дні;

за квітень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 116 календарних днів;

за травень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 106 календарних днів;

за червень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 85 календарних днів;

за липень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 66 календарних днів;

за серпень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 43 календарних дні;

за вересень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 34 календарних дні;

за жовтень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 46 календарних днів, станом на 31.12.2025;

за листопад 2025 року – оплату не здійснено станом на 31.12.2025.

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **обліковується заборгованість** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії за договором від 01.01.2024 _____ (з ПДВ), яка сплачена в повному обсязі, що підтверджується платіжними інструкціями, _____.

Щодо виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01.01.2024 _____, шляхом приєднання до публічного договору про надання послуг з передачі, який відповідає Типовому договору.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:

3.2. Оплата послуг здійснюється за тарифом, який встановлюється НКРЕКП відповідно до затвердженої ним методики (порядку) та оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті <https://ua.energy/>. Тариф застосовується з дня набрання чинності постановою, якою встановлено тариф, якщо більш пізній строк не визначено такою постановою.

3.3. Обсяг наданої Послуги визначається відповідно до розділу XI КСП.

3.4. Планова та/або фактична вартість Послуги визначається як добуток діючого на момент надання Послуги тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та планового та/або фактичного обсягу Послуги в розрахунковому періоді. На вартість Послуги нараховується податок на додану вартість відповідно до законодавства України.

3.5. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:

1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;

2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;

3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.

3.6. Плановий обсяг Послуги, що використовується для визначення планової вартості послуги, визначається на підставі даних Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожну декаду розрахункового періоду.

3.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Вартість фактично наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Акти надання Послуги направляються Користувачам до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Коригування обсягів та вартості фактично наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за наступною версією даних комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в «Системі управління ринком», що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.

Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта надання Послуги (включно), або Акт надання Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно).

4.2. Обов'язки Користувача:

4.2.1. Своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.

Перевіркою встановлено, що Товариством протягом січня – грудня 2025 року **не здійснено попередню оплату планової вартості послуги** з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОСП, **в терміни визначені договором від 01.01.2024 _____**, а саме:

січень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

лютий 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

березень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

квітень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

травень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

червень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

липень 2025 року– не здійснено оплату за I, II та III декаду;
серпень 2025 року– не здійснено оплату за I, II та III декаду;
вересень 2025 року– не здійснено оплату за I, II та III декаду;
жовтень 2025 року– не здійснено оплату за I, II та III декаду;
листопад 2025 року– не здійснено оплату за I, II та III декаду;
грудень 2025 року– не здійснено оплату за I, II декаду.

Перевіркою встановлено, що протягом періоду січень – грудень 2025 року, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не здійснювало або здійснювало остаточний розрахунок** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з **порушенням терміну** визначеного договором від 01.01.2024 _____, а саме:

за січень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 31 календарних днів;
за лютий 2025 року – з порушенням терміну сплати на 24 календарних днів;
за березень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 31 календарних днів;
за квітень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 77 календарних днів;
за травень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 95 календарних днів;
за червень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 85 календарних днів;
за липень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 66 календарних днів;
за серпень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 64 календарних днів;
за вересень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 44 календарних днів;
за жовтень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 44 календарних днів;
за листопад 2025 року – станом на 31.12.2025 оплату не здійснено.

Станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **обліковується заборгованість** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором від 01.01.2024 _____ (з ПДВ), яка сплачена в повному обсязі, що підтверджується платіжними інструкціями _____.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...Просимо врахувати, що причина неможливості повного виконання умов вищезазначених договорів та зафіксованих порушень обумовлена функціонуванням ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» протягом 2025 року в умовах дефіциту коштів, що підтверджено результатами перевірки. Так, визначена відповідно до положень постанови НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428, підсумкова сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році (зафіксована в акті перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 08 червня 2026 року № 107), становить _____ (без ПДВ).

Основний чинники функціонування ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в умовах дефіциту пов'язані зі збитком за статтею – «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», зниженням фактичних обсягів розподілу, у порівнянні з обсягами, врахованими під час встановлення тарифу на розподіл.

З метою виконання зобов'язань перед НЕК Укренерго Товариством здійснено оплати з метою погашення заборгованостей перед НЕК Укренерго. Так, 20.02.2026 Товариством повністю виконано зобов'язання за послуги з передачі за 2025 рік, 27.02.2026 повністю виконано зобов'язання, за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (зафіксовано в Акті перевірки), тобто до початку планової перевірки (платіжні документи та дати оплат зафіксовані в Акті перевірки).».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 31 грудня 2025 року заборгованість Товариства перед оператором системи передачі за послуги з передачі електричної

енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, наданих НЕК «Укренерго», складає 304 406,50 тис. грн.

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на надання Товариством листом від 05.01.2026 _____ до НКРЕКП доопрацьованого проєкту Інвестиційної програми на 2026 рік, згідно пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

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

4.	підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 2.9.2 пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955	яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме: пункту 4.1 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер; пункту 4.4 Порядку № 955, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІ, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів; яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду; яким передбачено, що детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію: 1) назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);
----	--	---

		2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу; 3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення; 4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу; 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 проектування, затверджене в установленому порядку; схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості; експертний висновок щодо розгляду проектно-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
--	--	--

	пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955	підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-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. При цьому по заходах ІІ, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання); 9) для окремих заходів ІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі; 10) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ. яким передбачено, 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, а технічні рішення, застосовані у проектно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному ПРСР; 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. При цьому вказані обґрунтовуючі матеріали до заходу ІІ повинні відповідати обґрунтовуючим матеріалам до відповідного заходу ПРСР; 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; 6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів. <i>(стор. 307 - 394, п. 3.5 Акта № 107)</i>
--	--

Інвестиційна програма ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік (ІІІ) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2396 «Про схвалення Інвестиційної програми ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік» (зі змінами) у сумі _____ (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 03.07.2024 № 1274)	
Економія коштів за 2023 рік (постанова НКРЕКП від 22.05.2024 № 963)	
Усього	

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2025 рік по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Залишилось не профінансовано тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
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						

Перевіркою встановлено, що ПРАТ «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» по заходу **6.4 БКУ на автомобільному шасі IVECO Eurocarco ML-150 4x4 (або аналог)** заплановано фінансування у розмірі _____ (без ПДВ) за рахунок наступних джерел фінансування:
за перетоки реактивної електричної енергії у сумі _____ (без ПДВ),
додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 03.07.2024 № 1274) у сумі _____ (без ПДВ),
прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ (без ПДВ).

В звітному періоді фактичне фінансування по заходу 6.4 БКУ на автомобільному шасі IVECO Eurocarco ML-150 4x4 (або аналог) склало _____ (без ПДВ), на виконання умов укладених з ТОВ «_____» Договору про закупівлю товару від 26.12.2024 _____ та проведена оплата на загальну суму _____ (без ПДВ), що підтверджується платіжними інструкціями, а саме:

При цьому, комісія з перевірки зазначає, що **фактичні джерела фінансування** цього заходу **не включали** затверджене джерело - **прибуток** (обов'язкові реінвестиції) в розмірі _____ (без ПДВ).

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» сплачено _____, збір за реєстрацію права власності 1 автомобіля, від вартості транспортного засобу на загальну суму _____ (без ПДВ), що підтверджується платіжною інструкцією від 26.06.2025 _____.

За підсумками аналізу виконання ІП 2025 встановлено:

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

Сума невиконання ІП 2025 становить _____ (без ПДВ).

Освоєння коштів становить _____ (без ПДВ) або 101,02% від загальної суми фінансування.

Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% становить - _____ (без ПДВ).

Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% становить _____ (без ПДВ).

Перевитрати, що перевищують 10%, відсутні.

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2025, з урахуванням обсягу перевитрат, становить _____ (без ПДВ).

Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІП 2025, становить _____ (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІП 2025 наведено у таблиці 3.5.3.

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІП 2025 в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10%:

тис. грн (без ПДВ)

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

Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог 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» та вимог Порядку № 955.

Відповідно до пункту 12 додатку 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» та вимог пунктів 2.8, 2.9, 2.10 глави 2 Порядку № 955, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язано **08.09.2025** надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2026 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2026 рік у визначений НКРЕКП термін, при цьому, **оформлену**

неналежним чином (надана пояснювальна записка (ПЗ) **потребували доопрацювання, не було надано** обґрунтовуючи матеріали у повному обсязі тощо).

Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік Товариство надало до НКРЕКП супровідним листом від 05.01.2026 _____.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...Для врахування всіх обставин, що мають значення для прийняття рішення за результатами планової перевірки, звертаємо увагу що порушення не призвело до збитків чи невиконання заходу в кількісному вираженні або обсягах фінансування і має обмежений вплив на регуляторну базу активів у розмірі лише _____ (без ПДВ), які було фактично профінансовано за рахунок джерела «перетоки реактивної електричної енергії і додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2022 та 2023 роки» у межах загально затверджених джерел фінансування інвестиційної програми на 2025 рік.

... Товариством паралельно здійснювалась актуалізація зазначеної Схеми розвитку з урахуванням пріоритетних заходів, у тому числі пов'язаних із підвищенням надійності електропостачання в умовах воєнного стану. Разом з тим процес доопрацювання, погодження та повторного подання матеріалів був ускладнений об'єктивними форс-мажорними обставинами, зокрема систематичними повітряними тривогами у місті Києві, під час яких працівники Товариства змушені відповідно до вимог безпеки залишати робочі місця та переміщуватися до укриттів, зокрема з урахуванням розташування поруч об'єкту НЕК «УКРЕНЕРГО», що підвищує рівень загрози.

Зазначені фактори призвели до вимушених перерв у роботі та відповідно вплинули на загальні терміни опрацювання та погодження Плану розвитку.

При цьому незважаючи на всі обмежувальні фактори Товариство подало до НКРЕКП листом _____ від 30.05.2025 року Проєкт Плану розвитку системи розподілу на 2026-2031 роки, та в подальшому отримала схвалення постановою НКРЕКП №1814 від 11.11.2025.

У зв'язку з вище зазначеним Товариство при подачі проєкту Інвестиційної програми на 2026 рік листом _____ від 08.09.2026 року, не мало можливості надати повний пакет погоджень відповідно.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на надання Товариством листом від 05.01.2026 № 03/610/61 до НКРЕКП доопрацьованого проєкту Інвестиційної програми на 2026 рік, згідно пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

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

5	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: пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, яким визначено, зокрема, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. (п. 3.19 стор. 465, Акта № 107)
---	---	--

Комісія з перевірки зазначає, що 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.

Комісія з перевірки встановила, 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** _____.

Відділ розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 22.06.2026 _____ повідомив (мовою документа): «Відповідно до наведеної у Акті інформації обсяг електричної енергії використаної споживачами після настання дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення, який має бути покладений адміністратором розрахунків на Товариство, становить _____.

Водночас, відповідно до форми № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за 2025 рік, наданої Товариством, значення рядку 100 становить – _____».

Управління НКРЕКП у м Києві та Київській області службовою запискою від _____ (мовою документа): «Комісія з перевірки зазначає, що на сторінках 465-466 Акта № 107 зазначено (мовою документа): «...Обсяг електричної енергії використаної споживачами після настання дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення, який має бути покладений адміністратором розрахунків на Товариство, становить _____.

Інформація щодо зазначення даного обсягу електричної енергії у формі №5 НКРЕКП-розподіл за 2025 рік наведена у додатках до Акта.

Обсяг електричної енергії використаної споживачами після настання дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення у розмірі _____ віднесено Товариством на власні втрати та включено до обсягу втрат, який зазначений у рядку 100 форми № 5 НКРЕКП-розподіл за 2025 рік...

Таким чином, Актом № 107 зафіксовано, що обсяг електричної енергії використаної споживачами після настання дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення, згідно з переліком ЕІС-кодів, наданих для перевірки Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики, 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 згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує **пом'якшуючі обставини** до вчиненого порушення у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2

– 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний** розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

6	підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	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 затвердження планів розвитку систем розподілу (ПРСР) та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі - Порядок формування), та інших нормативно-правових актів, а саме: пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що 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 ОСР на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня року, що передуює прогнозному п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі Word, Excel, графічні матеріали у форматі pdf). <i>(п. 3.20 стор. 468, Акта № 107)</i>
Комісія з перевірки зазначає, що на виконання вимог статті 50 Закону України «Про ринок електричної енергії», глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами), та з урахуванням положень протоколу установчої наради щодо підходів до формування інвестиційної політики на 2026 рік від 17.03.2025 № 33-п, Товариством у 2025 році розроблено актуалізований Плану розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2026-2030 роки (далі- План розвитку). ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», листом від 30.05.2025 _____ надало до НКРЕКП проєкт ПРСР на 2026 – 2030 роки без висновку оператора системи передачі, про що було повідомлено листом НКРЕКП від 13.06.2025 _____ Довідково: Після опрацювання зауважень та пропозицій, 11 листопада 2025 року на засіданні НКРЕКП було прийнято постанову від 11.11.2025 № 1814 «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2026 – 2030 роки». Відповідно до вимог пункту 3.10 глави 3 Порядку формування, Товариство подало схвалений План розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2026 – 2030 роки до НКРЕКП листом від 20 листопада 2025 року. Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): ««...Проект Плану розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2026–2030 роки (далі — План розвитку) був своєчасно поданий до НЕК «УКРЕНЕРГО» на розгляд та погодження		

листом _____ від 01.04.2025 року відповідно до вимог Кодексу системи розподілу. Водночас НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомило листом _____ від 04.04.2025 року про необхідність попереднього погодження «Схеми перспективного розвитку розподільних мереж 35 кВ та вище на період з 2025 до 2034 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», з якою План розвитку має бути узгоджений відповідно до п. 3.2.4 розділу III КСР.

Товариством паралельно здійснювалась актуалізація зазначеної Схеми розвитку з урахуванням пріоритетних заходів, у тому числі пов'язаних із підвищенням надійності електропостачання в умовах воєнного стану. Разом з тим процес доопрацювання, погодження та повторного подання матеріалів був ускладнений об'єктивними форс-мажорними обставинами, зокрема систематичними повітряними тривогами у місті Києві, під час яких працівники Товариства змушені відповідно до вимог безпеки залишати робочі місця та переміщуватися до укриттів, зокрема з урахуванням розташування поруч об'єкту НЕК «УКРЕНЕРГО», що підвищує рівень загрози. Зазначені фактори призвели до вимушених перерв у роботі та відповідно вплинули на загальні терміни опрацювання та погодження Плану розвитку. При цьому незважаючи на всі обмежувальні фактори Товариство подало до НКРЕКП листом _____ від 30.05.2025 року Проект Плану розвитку системи розподілу на 2026-2031 роки, та в подальшому отримала схвалення постановою НКРЕКП №1814 від 11.11.2025.».

Зважаючи на необхідність урахувати пріоритетні заходи, у тому числі пов'язані із підвищенням рівня надійності електропостачання в умовах воєнного стану та враховуючи наявність систематичних повітряних тривог у місті Києві, які створювали об'єктивну загрозу життю та здоров'ю працівниками Товариства, згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує **зменшення розміру штрафу на 40 %, у зв'язку з вчиненням порушення з причин, незалежних від ліцензіата**, зокрема через збройну агресію російської федерації проти України.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на надання Товариством листом від 20 листопада 2025 року до НКРЕКП схвалений План розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2026 – 2030 роки, згідно пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

7	підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання, а саме:
---	--	---

	підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	підпункту 1 пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженим постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (зі змінами) (далі - Порядок № 375), яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, дотримання показників змінення напруги, встановлених Кодексом систем розподілу; підпункту 2 пункту 2.3 Порядку № 375 (у редакції, що діяла до 01.10.2025), яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, усунення причин недотримання показників якості електричної енергії за результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з дня, наступного за днем, коли ОСР став відомий факт недотримання показників якості електричної енергії за результатами проведення вимірювання, або з дня, наступного за днем отримання скарги/звернення/претензії, якщо ОСР уже були відомі причини недотримання показників якості електричної енергії: - у строк 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР; - у строк 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі; у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу, а саме: пункту 2.4 Порядку № 375, яким встановлено, що у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, ОСР надає споживачу (замовнику - у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірах, наведених у додатку 1 до цього Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 цього Порядку. <i>(п. 3.23 стор. 485-486 Акту № 107)</i>
Відповідно до вимог підпункту 2 пункту 7.1 глави 7 Порядку № 375 ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг шляхом урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з чинним електропостачальником у випадках та порядку, визначених пунктом 7.8 цієї глави, - у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг.		

Також, згідно пункту 7.2. Порядку № 375 компенсація за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, визначеного підпунктом 1 пункту 2.3 глави 2 надається ОСР щомісячно за кожен календарний місяць з дня отримання скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії до дня усунення причини недотримання показників якості електричної енергії. У таких випадках компенсація надається у строк **не більше 45 днів** з дня завершення кожного календарного місяця.

Компенсація за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, визначеного підпунктом 2 пункту 2.3 глави 2 надається ОСР у строк **не більше 45 днів** з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг та з періодичністю в 30 календарних днів до дня усунення причини недотримання показників якості електричної енергії.

Комісія з перевірки встановила, що Товариством, строки надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 строк становили:

Місяць за який надається компенсація	Строк в який надана компенсація (днів)
січень 2025 року	
лютий 2025 року	
березень 2025 року	
квітень 2025 року	
травень 2025 року	
червень 2025 року	
липень 2025 року	
серпень 2025 року	

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **мало надати споживачам компенсації** за недотримання гарантованих стандартів визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 **в подвійному розмірі**.

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, що Відповідно до реєстру надання компенсації ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **наявна інформація про донарахування 07.05.2026 компенсації** за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання за період січень-серпень 2025 року, зокрема:

1) у зв'язку із порушенням підпункту 1 пункту 2.3. глави 2 щодо дотримання показників змінення напруги, встановлених Кодексом систем розподілу, нараховано 16 174 споживачам компенсацію в розмірі _____ (до вирахування ПДФО та військового збору);

2) у зв'язку із порушенням підпункту 2 пункту 2.3. глави 2 щодо усунення причин недотримання показників якості електричної енергії за результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з дня, наступного за днем, коли ОСР став відомий факт недотримання показників якості електричної енергії за результатами проведення вимірювання, або з дня, наступного за днем отримання скарги/звернення/претензії, якщо ОСР уже були відомі причини недотримання показників якості електричної енергії:

у строк 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР;

у строк 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі;

нараховано _____ споживачу компенсацію в розмірі _____ (до вирахування ПДФО та військового збору).

Загальний розмір компенсації за недотримання гарантованих стандартів визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 за період січень-серпень 2025 року становить _____ (до вирахування ПДФО та військового збору).

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **надало споживачам компенсації** за недотримання гарантованих стандартів, визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 **в подвійному розмірі до початку планового заходу державного контролю.**

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): «...ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було *самостійно виявлено порушення термінів сплати компенсації гарантованих стандартів та за власною ініціативою було усунено це порушення ще до початку планової перевірки НКРЕКП у повному обсязі шляхом виплати компенсації за недотримання гарантованих стандартів визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 за період січень-серпень 2025 року в сумі _____ (до вирахування ПДФО та військового збору) у подвійному розмірі..».*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на надання споживачам компенсації за недотримання гарантованих стандартів, визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 в подвійному розмірі до початку планового заходу державного контролю, згідно пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

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.**

8	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), яким визначено, 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 повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності
---	--	--

		цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180 календарних днів; пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким, зокрема, встановлено, що у випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку: рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання; рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника; 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 проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно); 230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно); 280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно); 350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно). Якщо величина заявленої до приєднання потужності електроустановок замовника становить більше 5000 кВт, строк надання послуги з приєднання визначається з урахуванням строків виконання відповідних заходів згідно з проектною документацією. Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР першого авансового платежу вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання «під ключ» або першого авансового платежу вартості складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання відповідно до умов договору про приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання; пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, зокрема, що при отриманні неповного комплексу документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу; пункту 4.6.8 глави 4.6 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, зокрема, що строк розгляду проектно-кошторисної документації та ТЕО, отриманих
--	--	---

	ОСР на узгодження, не може перевищувати 15 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання, а у разі необхідності узгодження відповідно до пункту 4.1.29 глави 4.1 цього розділу - 30 робочих днів. Узгодження проектно-кошторисної документації та ТЕО здійснюється ОСР безоплатно; пункту 4.6.10 глави 4.6 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, зокрема, що доопрацьована проектно-кошторисна документація підлягає повторному погодженню у строки, визначені пунктом 4.6.8 глави 4.6 розділу IV Кодексу систем розподілу. Під час повторного погодження проектно-кошторисної документації не дозволяється висувати зауваження, якщо вони не стосуються внесених змін до проектної документації або неусунення раніше наданих зауважень; пунктом 4.12.3 глави 4.12 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, виробником та/або активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки; 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 визначений цим пунктом перелік інформації. (п. 3.24 стор. 541-559 Акту № 107) 3.24 541 - 559
Щодо приєднання (підключення) генеруючих установок Щодо взаємовідносин із _____. Перевіркою встановлено, що _____. (далі – Замовник) звернувся до ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» із заявою про встановлення генеруючої установки від 28.11.2025 _____ за адресою споживача (з однолінійною схемою приєднання (підключення) генеруючої установки).	

Комісія з перевірки зазначає, що під час розгляду звернень Замовника, які надійшли до НКРЕКП 08.12.2025 та 09.12.2025, ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» листом від 05.01.2026 _____ повідомило НКРЕКП, що **за результатами розгляду даної заяви та додатків до неї ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» було надіслано лист-роз'яснення** від 01.12.2025, у якому зазначено **про необхідність переподання заяви з повним пакетом документів, зокрема надати право власності на будинок (витяг), сертифікати на обладнання та технічні характеристики сонячних панелей та інформацію про технічну перевірку встановленого двонаправленого лічильника з модемом.**

Також Замовник 02.12.2025 надав повний пакет документів (**повноту якого було визначено самостійно** ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», що не відповідає вимогам глави 4.12 розділу IV Кодексу). ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» 29.12.2025 проведено технічну перевірку за адресою споживача. За фактом виконання вищезазначених робіт представниками ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» було складено Акт технічної перевірки від 29.12.2025 _____. Відповідні зміни в паспорт точки розподілу було внесено 29.12.2025.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): *«...Проведення технічної перевірки потребує координації декількох учасників процесу, зокрема узгодження доступу до об'єкта, залучення відповідних спеціалістів та формування технічної документації. З урахуванням зазначених організаційних аспектів, технічну перевірку було фактично проведено 29.12.2025, за результатами якої складено відповідний акт.*

На підставі акта технічної перевірки 29.12.2025 ОСР забезпечено оформлення та видачу ПТР з урахуванням генеруючого обладнання без додаткового зволікання.

У період розгляду звернення клієнт звернувся до НКРЕКП зі скаргою. Зі свого боку ОСР було забезпечено належне опрацювання звернення та завершення всіх необхідних процедур для врегулювання ситуації...

Таким чином, опрацювання звернення здійснювалося поетапно після отримання повного пакету документів від клієнта, а строки виконання окремих етапів були обумовлені особливостями організації технічної перевірки. ОСР забезпечив завершення процедури та видачу ПТР у повному обсязі, вживши всіх необхідних заходів для врегулювання питання клієнта.».

Щодо взаємовідносин із _____.

Перевіркою встановлено, що _____ 17.09.2025 (далі – Замовник) звернувся до ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» із заявою про приєднання електроустановки потужністю _____ кВт (збільшення величини дозволеної до використання потужності), у якій зазначив намір встановлення генеруючого обладнання. На підставі наданої Замовником заяви про приєднання ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» видало технічні умови на нестандартне приєднання від 23.09.2025 _____ разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж. Послуга з приєднання зазначеної електроустановки Замовника **надана 06.11.2025**, про що свідчить повідомлення про надання послуги з приєднання № _____ та 31.12.2025 «ДТЕК Київські регіональні електромережі» внесені зміни в паспорт точки розподілу, відобразивши інформацію про встановлення генеруючої установки величиною потужності _____ кВт, датою початку дії (введення в експлуатацію) було зазначено 11.11.2025.

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» **не надало** комісії з перевірки **підтвердження звернення Замовника із заявою** про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в [додатку 11](#) до Кодексу та однолінійною схемою приєднання (підключення) генеруючої установки.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...У зв'язку з відсутністю належним чином поданої заяви (додатка 11), у ЦОК були відсутні підстави для ініціювання процедури внесення змін до ПТР у частині генеруючого обладнання. При цьому клієнта було додатково проінформовано у телефонному режимі щодо необхідності подання відповідної заяви для належного оформлення змін.

30.12.2025 до НКРЕКП надійшла скарга клієнта. З урахуванням зазначеного звернення та з метою врегулювання ситуації, Товариство, діючи в рамках принципів клієнтоорієнтованості, прийняло рішення про оформлення ПТР з урахуванням генеруючого обладнання, яке було видано 31.12.2025.

Додатково повідомляємо, що станом на 11.05.2026 клієнт відкликав подану раніше скаргу (вхідний № _____ – раніше була надана до НКРЕКП, в т.ч. під час проведення планової перевірки), що підтверджує відсутність претензій до дій ОСР та повне врегулювання ситуації.

Таким чином, дії ОСР здійснювалися у межах чинних нормативних вимог, а відсутність внесення змін до ПТР на попередніх етапах була обумовлена виключно ненаданням клієнтом повного пакету документів у визначеному порядку. Порушення вимог чинного законодавства у діях ОСР відсутні.».

Щодо взаємовідносин із гр. _____.

Перевіркою встановлено, що 17.03.2025 _____ сформовано в електронному кабінеті заяву та подано пакет документів про встановлення генеруючої установки на об'єкті Замовника.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство відповідно до вимог пункту 4.12.5 глави 4.12 розділу IV Кодексу систем розподілу **було зобов'язано до 24.03.2025 (включно)** безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку.

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом, відповідно до Акта встановлення/заміни/технічної перевірки/контрольного огляду/відключення/підключення/збереження пломб вузла обліку (засобу обліку) від 21.04.2025 _____, роботи щодо обстеження генеруючої установки та технічної перевірки вузла обліку проведено 21.04.2025, **з порушенням** встановленого терміну на __ робочих днів.

Щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж

Щодо взаємовідносин із _____

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви _____ (далі – Замовник) від 08.11.2024 між Товариством та Замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 08.11.2024 _____ (далі – Договір від 08.11.2024) та надано Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 14.11.2024 _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж від 14.11.2024, рахунок від - _____ за послугу із стандартного приєднання до електричних мереж та рахунок від 14.11.2024 № _____ на оплату вартості послуги комерційного обліку електричної енергії. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить _____ (І ступінь потужності).

Замовником **22.11.2024** на виконання умов Договору від 08.11.2024 та рахунку від 14.11.2024 було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до інформації наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», відсутня необхідність відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги з приєднання Замовнику

за Договором від 08.11.2024, таким чином послуга з приєднання до електричних мереж по Договору від 08.11.2024 мала бути надана Замовнику **до 08.01.2025 (включно)**.

Товариством надана копія Додаткової угоди від 30.12.2024 № 1 до Договору від 08.11.2024, яка підписана заявником та представником Ліцензіата, відповідно до якої термін надання послуги з приєднання продовжується **до 02.04.2025**.

У заяві про приєднання від 08.11.2024 Замовником не вказано необхідності направлення документів за результатами надання послуги з приєднання поштою. Вказана електронна адреса для листування.

Під час перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення **про надання послуги з приєднання від 02.04.2025** _____, копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **03.04.2025** о 10:19, що свідчить про порушення терміну надання послуги із стандартного приєднання до електричних мереж на _ календарний день.

Щодо взаємовідносин із гр. _____.

Перевіркою встановлено, що відповідно до заяви _____ (далі – Замовник) від 08.11.2024 між Товариством та Замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 08.11.2024 _____ (далі – Договір від 08.11.2024) та надано Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 14.11.2024 _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж від 14.11.2024, рахунок від 14.11.2024 _____ за послугу із стандартного приєднання до електричних мереж та рахунок від 14.11.2024 _____ **на оплату 100%** вартості послуги комерційного обліку електричної енергії. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить _____ кВт (II ступінь потужності).

Замовником **22.11.2024** на виконання умов Договору від 08.11.2024 та рахунку від 14.11.2024 було сплачено в повному обсязі (100%) вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до інформації наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Товариство листом від 10.01.2025 _____ повідомило на поштову адресу Замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання на 30 календарних днів через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики з наданням документального підтвердження (копія листа-клопотання до Білогородської сільської громади від 27.11.2024 _____) не пізніше ніж за _ календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що у заяві про приєднання від 08.11.2024 Замовником не вказано необхідності направлення документів за результатами надання послуги з приєднання поштою. **Надано адресу електронної пошти для листування.**

Таким чином, відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу за наявності необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР збільшено строк надання Замовнику послуги зі стандартного приєднання на 30 календарних днів та послуга з приєднання до електричних мереж по Договору від 08.11.2024 мала бути надана Замовнику **до 22.02.2025 (включно)**.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство, **при необхідності відведення земельних ділянок** під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок, надало

Замовнику рахунок від 14.11.2024 № _____ на сплату плати за приєднання у розмірі **100 відсотків** плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж.

Під час перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення про надання послуги з приєднання від 14.04.2025 _____, копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було **направлено в особистий кабінет Замовника**, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **16.04.2025** о 09:22, що свідчить про недотримання Ліцензіатом встановлені Кодексом систем розподілу та Договором від 08.11.2024 терміни надання послуги зі стандартного приєднання об'єкту замовника _____. на _____ календарних дня.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...*Просимо врахувати, що по даному приєднанню виконувалося будівництво нових мереж енергетики, у зв'язку з чим направлено лист від 27.11.2024 щодо погодження розміщення мереж енергетики на території ОМС. Про необхідність погодження розміщення об'єктів енергетики з ОМС замовника було проінформовано листом від 10.01.2025. Для реалізації приєднання об'єкта _____ землевідведення не виконувалося.*

Відповідно, Замовнику надано рахунок від 14.11.2024 _____ на суму _____ (з ПДВ) для сплати 100% вартості приєднання, визначеної у розрахунку плати за приєднання до електричних мереж.

З метою урахування усіх обставин, що мають значення для прийняття рішення за результатами планової виїзної перевірки, між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та замовником укладено додаткову угоду №1 від 20.01.2025 терміном до 30.04.2025 щодо продовження строку надання послуги з приєднання (копія додається та дана інформація відображена в Системі моніторингу приєднань). Відповідно, послуга з приєднання була надана в межах строку дії додаткової угоди, про що свідчить надання замовнику Повідомлення про виконання послуг _____».

Щодо взаємовідносин з _____

Відповідно до заяви _____ (далі – Замовник) від 29.10.2024 між Товариством та Замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 29.10.2024 _____ (далі – Договір від 29.10.2024) та надано Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 06.11.2024 _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж від 06.11.2024, рахунок від 04.11.2024 _____ за послугу із стандартного приєднання до електричних мереж та рахунок від 06.11.2024 _____ на оплату 100% вартості послуги комерційного обліку електричної енергії. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить _____ кВт (II ступінь потужності).

Замовником **08.11.2024** на виконання умов Договору від 29.10.2024 та рахунку від 04.11.2024 сплачено в повному обсязі (100%) вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до інформації наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Товариство листом від 26.12.2024 _____ повідомило на поштову адресу Замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання на 30 календарних днів через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики з наданням документального підтвердження (копія листа-клопотання до Ірпінської міської територіальної громади від 26.11.2024 _____) не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання.

У заяві про приєднання від 29.10.2024 Замовником **не вказано необхідності направлення документів** за результатами надання послуги з приєднання **поштою**. Надано адресу електронної пошти для листування.

Комісія з перевірки зазначає, що послуга з приєднання до електричних мереж по Договору від 29.10.2024 мала бути надана Замовнику **до 08.02.2025 (включно)**.

ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання **у розмірі 100 відсотків плати**, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж **у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок**. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство, при необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок, надало Замовнику рахунок від 04.11.2024 № _____ на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж.

Під час перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення **про надання послуги з приєднання від 03.04.2025 № _____**, копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – 03.04.2025 о 14:19, що свідчить про недотримання встановлених Кодексом систем розподілу та Договором від 29.10.2024 терміни надання послуги зі стандартного приєднання об'єкту замовника _____ **календарних дні**.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): *«...Просимо врахувати, що по даному приєднанню виконувалося будівництво нових мереж енергетики, у зв'язку з чим направлено лист від 26.11.2024 щодо погодження розміщення мереж енергетики на території ОМС. Про необхідність погодження розміщення об'єктів енергетики з ОМС замовника було проінформовано листом - _____ від 26.12.2024. Для реалізації приєднання об'єкта _____ землевідведення не виконувалося. Відповідно, Замовнику надано рахунок від 14.11.2024 _____ (з ПДВ) для сплати 100% вартості приєднання, визначеної у розрахунку плати за приєднання до електричних мереж.*

З метою урахування усіх обставин, що мають значення для прийняття рішення за результатами планової виїзної перевірки, між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та замовником укладено додаткову угоду №1 від 19.12.2024 терміном до 15.04.2025 щодо продовження строку надання послуги з приєднання. Відповідно, послуга з приєднання була надана в межах строку дії додаткової угоди, про що свідчить надання замовнику Повідомлення про виконання послуг № _____ від 03.04.2025 (копія додається та дана інформація відображена в Системі моніторингу приєднань).».

Щодо взаємовідносин _____

Відповідно до заяви _____ (далі – Замовник) від 10.04.2025 між Товариством та Замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 10.04.2025 (далі – Договір від 10.04.2025) та надано Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 17.04.2025 _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж від 17.04.2025, рахунок від 17.04.2025 _____ за послугу із стандартного приєднання до електричних мереж та рахунок від 17.04.2025 _____ на оплату вартості послуги комерційного обліку електричної енергії. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить _____ (II ступінь потужності).

Замовником **18.04.2025** на виконання умов Договору від 10.04.2025 та рахунку від 17.04.2025 було сплачено в повному обсязі (100%) вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж та відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу послуга з приєднання до електричних мереж по Договору від 10.04.2025 мала бути надана Замовнику **до 19.06.2025 (включно)**.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до інформації наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Товариство листом від 17.07.2025 _____ повідомило на поштову адресу Замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання на 30 календарних днів через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики з наданням документального підтвердження (копії листів-клопотання _____), що свідчить про недотримання Ліцензіатом встановлені Кодексом систем розподілу терміни повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство, **при необхідності відведення земельних ділянок** під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок, надало Замовнику **рахунок** від 17.04.2025 _____ на сплату плати за приєднання **у розмірі 100 відсотків плати**, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством не надані підтвердні документи щодо надання _____ послуги з приєднання до електричних мереж по Договору від 10.04.2025, що свідчить про недотримання станом на 31.12.2025 встановлені Кодексом систем розподілу та Договором від 08.11.2024 терміни надання послуги зі стандартного приєднання об'єкту Замовника **на _____ календарних днів**.

Довідково. Комісія з перевірки зазначає, що на підставі заяви _____ від 10.04.2026 між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та _____ було укладено Додаткову угоду від 16.04.2026 _____ до Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, відповідно до якої **сторони дійшли згоди розірвати Типовий договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 10.04.2025 та вважати _____ такими, що втратили чинність з 16.04.2026**, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язується повернути Замовнику грошові кошти, раніше сплачені в рамках Договору від 10.04.2025.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 07.05.2026 було повернуто замовнику _____ раніше сплачені кошти згідно виданих _____, про що свідчить копія платіжної інструкції від _____.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...Після проведеної комунікації із замовником _____ щодо непогодження план-траси розміщення мереж, замовник за власною ініціативою звернувся із заявою _____ від 10.04.2026 щодо розірвання договору. Відповідно, договір між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та _____ було розірвано _____ від 16.04.2026 (копія ДУ на розірвання договору та платіжного доручення додається). Також дана інформація відображена в Системі моніторингу приєднань».

Щодо взаємовідносин із - _____.

Відповідно до заяви що _____ (далі – Замовник) від 29.10.2024 між Товариством та Замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 29.10.2024 _____ (далі – Договір від 29.10.2024) та надано Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 07.11.2024

_____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж від 07.11.2024, рахунок від 07.11.2024 _____ за послугу із стандартного приєднання до електричних мереж та рахунок від 07.11.2024 _____ на оплату вартості послуги комерційного обліку електричної енергії. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить _____ кВт (II ступінь потужності).

Замовником **13.11.2024** на виконання умов Договору від 29.10.2024 та рахунку від 07.11.2024 було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до інформації наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», відсутня необхідність відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги з приєднання Замовнику за Договором від 29.10.2024, отже, послуга з приєднання до електричних мереж по Договору від 10.12.2024 мала бути надана Замовнику **до 12.01.2025 (включно)**.

Товариством надана копія Додаткової угоди від 15.08.2025 № 1 до Договору від 29.10.2024 _____, яка підписана заявником та представником Ліцензіата, відповідно до якої термін надання послуги з приєднання продовжується **до 15.08.2025**.

Також, пунктом 3 Додаткової угоди встановлено (мовою документа):

«У відповідності до частини 3 статті 631 Цивільного кодексу України Сторони дійшли згоди, що умови даної Додаткової угоди розповсюджуються на взаємовідносини між Сторонами, що виникли між ними з 13.11.2024».

Під час перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення **про надання послуги з приєднання від 15.08.2025** _____, копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – 18.08.2025 о 08:13, що свідчить про **порушенням встановленого** Додатковою угодою від 15.08.2025 № 1 до Договору від 29.10.2024 **терміну на _ календарних дні**.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): *«...Просимо врахувати, що внаслідок оголошення повітряних тривог персонал перебував в укритті, у зв'язку з чим була відсутня можливість своєчасно завантажити в особистий кабінет замовника повідомлення про надання послуги. Водночас копію зазначеного повідомлення було надано замовнику особисто в день фактичного надання послуги. Крім того, замовником укладено додаткову угоду №1 щодо продовження строку реалізації до 15.08.2025.»*

Щодо взаємовідносин із _____

Відповідно до заяви _____ (далі – Замовник) від 21.07.2025 між Товариством та Замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 21.07.2025 (далі – Договір від 21.07.2025) та надано Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 23.07.2025 _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж від 23.07.2025, рахунок від 23.07.2025 _____ за послугу із стандартного приєднання до електричних мереж та рахунок від 23.07.2025 _____ на оплату вартості послуги комерційного обліку електричної енергії. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить _____ (I ступінь потужності).

Замовником **05.08.2025** на виконання умов Договору від 21.07.2025 та рахунку від 23.07.2025 було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до інформації наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», відсутня необхідність відведення земельних ділянок для

розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги з приєднання Замовнику за Договором від 21.07.2025, отже, послуга з приєднання до електричних мереж по Договору від 21.07.2025 мала бути надана Замовнику до **19.09.2025 (включно)**.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством **не надані підтвердні документи** щодо надання _____ послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до Договору від 21.07.2025, що свідчить про недотримання Ліцензіатом станом на 31.12.2025 встановлені Кодексом систем розподілу та Договором від 21.07.2025 терміни надання послуги зі стандартного приєднання об'єкту замовника на _____ календарних дні.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): *«На виконання умов договору та технічних умов _____ Товариством було розроблено проектну документацію, закуплено необхідні матеріали та обладнання, а також розпочато виконання робіт з реалізації приєднання. Разом з тим, на етапі реалізації встановлено, що технічні умови _____ розроблені щодо сторонньої земельної ділянки, яка не належить замовниці та не відповідає адресі, зазначеній у заяві вх. № _____ від 21.07.2025.*

Зазначена невідповідність виникла внаслідок некоректного надання _____ графічних матеріалів. У зв'язку з цим Товариством було призупинено подальшу реалізацію приєднання та вжито заходів щодо врегулювання ситуації: замовницю проінформовано, а також направлено лист із детальним обґрунтуванням причин неможливості подальшого виконання робіт та пропозицією розірвання договору і технічних умов № _____.

У свою чергу, замовниця повідомила про відмову від розірвання договору, що унеможливило своєчасне врегулювання питання та призвело до затягування строків виконання заходів з приєднання. З огляду на відсутність узгодженого рішення, Товариством було прийнято рішення про звернення до суду з метою захисту своїх інтересів, у зв'язку з чим сплачено судовий збір.»

На підставі **аналізу звіту з моніторингу надання** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» послуг з приєднання **за 2025 рік** перевіркою встановлено, що **станом на 31.12.2025:**

- по _____ замовнику **оплата коштів** замовниками за договором про приєднання здійснена, а **послуга із стандартного приєднання** до електричних мереж відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу **не була надана;**

- по _____ замовникам послуга із стандартного приєднання до електричних мереж була **надана з порушенням встановленого терміну** пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу;

- по _____ замовникам Товариством при інформуванні замовників про зауваження до заяв було **порушено встановлений термін** пунктом 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем **розподілу щодо письмового інформування замовника, протягом _ робочих днів**, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу;

- по _____ замовникам Товариством при проектуванні електричних мереж лінійної частини приєднання при надання **послуги з нестандартного приєднання «під ключ»** було **порушено встановлений термін** пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу;

- по _____ замовникам Товариством розгляд проектно-кошторисної документації, отриманої на узгодження, **порушено встановлений термін** пунктом 4.6.8 глави 4.6 розділу IV Кодексу систем розподілу щодо строку розгляду проектно-кошторисної документації та ТЕО, отриманих ОСР на узгодження, який не може перевищувати 15 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання, а у разі необхідності узгодження відповідно до пункту 4.1.29 глави 4.1 цього розділу - 30 робочих днів та пункту 4.6.10 глави 4.6 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким

встановлено, зокрема, що доопрацьована проєктно-кошторисна документація підлягає повторному погодженню у строки, визначені пунктом 4.6.8 глави 4.6 розділу IV Кодексу систем розподілу. Під час повторного погодження проєктно-кошторисної документації не дозволяється висувати зауваження, якщо вони не стосуються внесених змін до проєктної документації або неусунення раніше наданих зауважень.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...Щодо _____ замовників по яким оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана, повідомляємо наступне.

Станом на момент проведення перевірки, у межах зазначеного переліку наявні договори про приєднання, які припинені за взаємною згодою сторін шляхом укладення відповідних угод про розірвання — у кількості _____ приєднань.

Також за _____ приєднаннями послугу з приєднання фактично надано, що підтверджується оформленими повідомленнями про надання послуги та відображено у Звіті з моніторингу приєднань.

Водночас повідомляємо, що по об'єктах, які залишаються нереалізованими по _____ приєднаннях, Товариством вживаються заходи щодо завершення надання послуг у найближчий термін, про що потім буде відображено в Звіті з моніторингу приєднань, при цьому, по _____ приєднаннях з 211, строки їх виконання узгоджені із замовниками шляхом укладення додаткових угод на продовження терміну реалізації приєднання.

У додатках до даного листа надається конкретизована інформація у табличному вигляді по _____ приєднаннях.

Слід зазначити, що відповідно до Звіту з моніторингу надання послуг з приєднання за 2025 рік станом на 31.12.2025 наявні _____ замовників приєднання, за якими послуга стандартного приєднання була надана з перевищенням строків, визначених пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу.

Водночас повідомляємо, що до зазначеного переліку включено приєднання за технічними умовами _____, за якими фактичне надання послуги було відображено у 2025 році, при цьому реалізація відповідних приєднань розпочата у попередні періоди.

Зазначене зумовлено, зокрема, тим, що станом на дату виконання робіт за вказаними договорами не було забезпечено завершення всіх заходів з приєднання (будівництва та введення в експлуатацію мереж зовнішнього електрозабезпечення від точки забезпечення потужності до точки приєднання) у строки, визначені договором, у зв'язку з невиконанням замовниками зобов'язань, передбачених підпунктом 3.2.3 пункту 3.2 договорів про приєднання.

Таким чином, відхилення строків надання послуги в зазначених випадках обумовлено обставинами, що не залежать від Товариства у зв'язку з відсутністю повної оплати.

Крім того, повідомляємо, що за технічними умовами _____, послуга не надана вчасно, у зв'язку з тривалим терміном реалізації приєднань обумовлених різними обґрунтованими та незалежними від ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» причинами:

- не узгодження та тривалий розгляд ОМС проєктної документації, отримання пропозиції від ОМС для коригування проєктної документації;

- погодження з власниками прилеглих земельних ділянок, що унеможливило фактичне виконання робіт підрядними організаціями та бригадами ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», завершити виконання приєднань в термін.

Повідомляємо, згідно _____ від 31.07.2024 послуга стандартного приєднання була надана з перевищенням встановлених строків.

Замовником подано заяву щодо відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання до електричних мереж.

Зазначаємо, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснено відшкодування замовнику в розмірі _____ (без ПДВ), що відображено у Системі моніторингу приєднань.

... Повідомляємо, що зазначені в акті випадки стосуються ситуацій, коли замовниками подавалися повторні заяви про приєднання щодо одного і того ж об'єкта приєднання з ідентичними технічними параметрами в період опрацювання первинних заяв.

При цьому первинні заяви перебували в роботі у встановлені Кодексом систем розподілу строки, зокрема, здійснювалась підготовка технічних умов. Повторні заяви по суті дублювали вже подані звернення та не вимагали формування нових технічних умов.

Після завершення підготовки технічних умов за первинними заявами, замовників було додатково проінформовано щодо повторно поданих заяв із роз'ясненням, що технічні умови з відповідними параметрами вже розроблені, а чинним законодавством не передбачено оформлення кількох технічних умов на один і той самий об'єкт приєднання з однаковими технічними характеристиками.

Слід зазначити, що на момент реєстрації повторних заяв технічні умови за первинними зверненнями ще не були підготовлені, що об'єктивно унеможливлювало надання в межах 2 робочих днів вичерпної та коректної відповіді замовникам щодо суті повторних звернень.

З огляду на викладене, затримка в інформуванні замовників була зумовлена виключно необхідністю надання достовірної та повної інформації після завершення підготовки технічних умов за первинними заявами та не призвела до порушення прав замовників, які в повному обсязі отримали послугу приєднання за первинними зверненнями.

Основними причинами розробки проєктної документації (ПД), по яким відбулось протермінування, визначених пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, за вказаними договорами нестандартного приєднання «під ключ» зумовлений об'єктивними причинами, що не залежали від дій ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та виникали під час виконання етапу проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання, зокрема мала такі фактори:

- Замовлення геодезичних вишукувань. Термін виконання геодезичних вишукувань входить в термін проєктування, але по факту залежить від обсягів топографічної зйомки та кількості служб з якими необхідного її погодити і варіюється від 1 тижня до 2-х місяців (до прикладу: процедура погодження з Газотранспортною системою (ГТС) триває 1-2 місяці).

- Отримання погодження з органами місцевого самоврядування (ОМС) та всіма зацікавленими особами і організаціями. Термін отримання погодження входить в термін проєктування, але може варіюватися від 1 дня до 2-х місяців. Проєкт на погодження надається після отримання топо-геодезичних вишукувань. В ОМС прокладання електричних мереж погоджується виконавчим комітетом, збори якого проходять один раз в 1-2 місяці. В цей термін входить: виїзд на місце з представниками зацікавлених організацій, коригування проєктної документації по наданих зауваженнях та рекомендаціях.

- Очікування вихідних даних від замовників, в частині узгодження схеми підключення вузла обліку.

- Визначення оптимальної схеми приєднання замовленого класу напруги. Через складність виконання будівельно-монтажних робіт (рельєф, недопуск місцевим населенням) та для можливості забезпечення відповідності технічних показників електроенергії встановленим нормам та вибору найбільш економічно вигіднішого варіанту приєднання, об'єкти виносяться на розгляд технічної наради.

Крім того, на строки розгляду впливали об'єктивні обставини, зокрема часті повітряні тривоги, під час яких працівники були змушені тимчасово припиняти виконання виробничих процесів з метою забезпечення життя та здоров'я, що відповідним чином позначилося на тривалості розгляду проєктної документації.

... Основна причина затримки в розгляді проєктної документації це отримання від Замовника приєднання проєктної документації не в 4-х екземплярах, що дозволило б організувати паралельний розгляд ПД різними відповідальними службами ОСР, а не послідовно як відбувається у випадку отримання на розгляд 1-2-х екземплярів проєкту.

Крім того, на строки розгляду впливали об'єктивні обставини, зокрема часті повітряні тривоги, під час яких працівники були змушені тимчасово припиняти виконання виробничих процесів з метою забезпечення життя та здоров'я, що відповідним чином позначилося на тривалості розгляду проєктної документації».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 23.06.2026 _____ повідомив (мовою документу): «В рамках перевірки ліцензованої діяльності ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» здійснювалося дослідження по _____ замовникам (додаток № 4 до службової записки Департаменту від 29.04.2026 _____), оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана, що було відображено в Акті.

За результатами аналізу інформації в Системі моніторингу приєднань після завершення перевірки ліцензованої діяльності ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» встановлено, з цього реєстру замовників залишився _____ замовників, якому не надано послугу з приєднання або не врегульовано договірні відносини _____

Таким чином, Департамент вважає за доцільне зобов'язати ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» надати цим замовникам послугу з приєднання або врегулювати договірні відносини в установленому законодавством порядку».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 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**.

9	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, яким визначено, що оплата Оператором системи послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється платіжним дорученням на підставі виставленого Основним споживачем рахунка та оформленого Акта прийому-передачі наданих послуг у десятиденний строк з дати отримання рахунка;
---	--	--

		підпункту 1 пункту 4.1 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, яким визначено обов'язок Оператора системи здійснювати оплату за використання технологічних електричних мереж Основного споживача за розрахунковий період. (п. 3.27 стор. 565-568 Акту № 107)
Щодо договорів про спільне використання технологічних електричних мереж Згідно пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ПРРЕЕ та абзацу четвертого пункту 11.1.7 Кодексу системи розподілу для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать цьому ОСР, між ОСР та споживачем та/або власником цих мереж, який не є ОСР, укладається договір про спільне використання технологічних електричних мереж на основі Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є додатком 1 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312. Відповідно до пункту 4.1 розділу 4 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж Оператор системи зобов'язується здійснювати оплату за використання технологічних електричних мереж Основного споживача за розрахунковий період. Комісією з перевірки, за результатами вибіркового аналізу розрахунків ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за договорами про спільне використання технологічних електричних мереж з основними споживачами, укладених з _____ здійснено оплату за послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання з порушенням терміну, визначеного пунктом 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, а саме: - з _____ за березень 2025 року на 6 календарних днів та за квітень 2025 року на 4 календарних днів; - з _____ за березень 2025 року на 6 календарних днів, за квітень 2025 року на 7 календарних днів, за липень 2025 року на 3 календарних дні, за вересень 2025 року на 4 календарних дні, за жовтень 2025 року на 1 календарний день та за листопад 2025 року на 7 календарних днів; - з _____ за січень 2025 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати на 3 календарні дні, за березень 2025 року на 5 календарних днів, за квітень 2025 року на 4 календарних дні, за серпень 2025 року на 14 календарних днів та за вересень 2025 року на 5 календарних днів. Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): «...Також до даних заперечень додаємо листи від даних контрагентів щодо відсутності зауважень щодо термінів оплати по укладеним договорам про спільне використання ТЕМ. Оплати, здійснені поза встановленими строками, були погоджені з контрагентами, які в свою чергу не мають претензій до Товариства. Наголошуємо, що до моменту початку планової перевірки НКРЕКП усі платежі по узгодженим кошторисам витрат спільного використання на 2025 рік, були здійснені. На момент перевірки дебіторська заборгованість по даного виду договорів не обліковувалась. Звертаємо увагу, що кожен договір про спільне використання технологічних електричних мереж містить умову про те, що в наслідок протермінування оплати не в терміни, зазначені в		

договорі, контрагент сплачує пеню за кожен день протермінування. Оскільки з контрагентом погоджено кожен такий випадок, та Товариством отримано листи-підтвердження про відсутність претензій до Товариства, просимо не вважати це за порушення та не застосовувати до Товариства штрафні санкції...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує **пом'якшуючі обставини** до вчиненого порушення у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний** розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**.

10	підпункту 68 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів. (п. 3.34 стор. 582 Акту № 107)
----	--	--

Щодо забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення

Наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 30.11.2018 № 327 затверджені ДБН В.2.2-40:2018 «Інклюзивність будівель і споруд» (далі – ДБН В.2.2-40:2018), розроблені для створення безбар'єрного простору для всіх категорій людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення (далі – МГН), які встановлюють загальні положення щодо забезпечення доступності будівель і споруд, їх розумного пристосування з урахуванням потреб МГН.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство надало фотоматеріали щодо забезпечення приміщень Товариства необхідними умовами доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до цих будівель.

Відповідно до фотоматеріалів, комісією з перевірки встановлено, що приміщення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за адресами: _____ **не забезпечені пандусами**.

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): «...З метою дотримання вимог законодавства будівлі центрів обслуговування клієнтів (далі – ЦОК) за _____ обладнані «кнопкою» виклика персоналу», оскільки будівлі за зазначеними адресами через конструктивні особливості не дозволяють встановлення пандусів.

«Кнопка виклику персоналу» дозволяє маломобільним групам населення (користувачам крісел колісних, людям із порушеннями зору чи слуху) швидко покликати на допомогу працівників ЦОК для отримання доступу до приміщень, консультації та супроводу, що забезпечує права осіб

з інвалідністю на послуги ЦОК та вирішення відповідних питань, що стали причиною звернення до ЦОК. Слід також зазначити, що такі споживачі обслуговуються без черги.

Постановою Кабінету Міністрів від 23.12.2020 № 1340 «Деякі питання функціонування органів архітектурно-будівельного контролю та нагляду» затверджено Положення про Державну інспекцію архітектури та містобудування України, згідно з яким одним із основних завдань ДІАМ є здійснення державного архітектурно-будівельного нагляду за дотриманням вимог законодавства у сфері містобудівної діяльності, будівельних норм, стандартів і правил уповноваженими органами містобудування та архітектури.

Отже, саме ДІАМ є органом, який виконує функції державного архітектурно-будівельного контролю у розумінні статті 41 Закону.

У зв'язку з цим вважаємо, що оцінка відповідності об'єктів вимогам ДБН повинна здійснюватися саме ДІАМ як уповноваженим органом державного архітектурно-будівельного контролю.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіат не надав оцінку (висновок) щодо відповідності об'єктів розташованих за адресами: _____ вимогам ДБН в частині дотримання ДБН В.2.2-40:2018 «Інклюзивність будівель і споруд» (далі – ДБН В.2.2-40:2018).

Додатковими поясненнями Ліцензіат зазначив (мовою документу): «З метою вирішення питання доступу маломобільних груп населення за адресами: _____, були змонтовані конструкції (фото нижче), що дозволяють потрапити маломобільним групам населення до приміщення ЦОК.

Окремо зазначаємо, що в доповнення до кнопки виклику фахівця, розміщено інформаційне повідомлення (фото нижче). У разі необхідності відвідати приміщення ЦОК, маломобільна особа за допомогою кнопки викликає фахівця ОСР, який допомагає заїхати/виїхати з приміщення.

Фото змонтованих конструкцій для забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення.

Враховуючи викладене та надані підтвердні фотоматеріали, просимо Вас застосувати пом'якшуючий коефіцієнт при розрахунку штрафу та скоригувати проєкт Розпорядження на предмет виключення вимоги забезпечити необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, оскільки вона виконана в повному обсязі.».

Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області службовою запискою від 06.07.2026 _____ зазначає (мовою документу): «Товариство надало фотоматеріали змонтованих конструкцій для забезпечення необхідних умов доступності для людей інвалідністю та інших маломобільних груп населення.

Таким чином, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вжило заходів спрямованих на зменшення негативних наслідків порушення щодо доступу маломобільних груп населення за адресами: _____.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує **пом'якшуючі** обставини до вчиненого порушення у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 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**.

11	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 14.03.2021 №311 (далі – ККОЕЕ), ОСР зобов'язаний проводити періодичну перевірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, 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 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ, яким визначено, що ППКО протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви надає замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів - обґрунтовану відмову в їх наданні, пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ яким встановлено, що строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також введення в
----	---	---

		експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг. пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ яким встановлено, що відповідальність за збереження і цілісність ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, покладається на оператора мережі. підпункту 1 пункту 5.2.17 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ, яким визначено, що технічне завдання та проєкт не розробляються, якщо улаштування (установлення, заміна або модернізація) вузла обліку здійснюється 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. 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 <i>(п. 4.5 стор. 594-596, 597-599, 605-614 Акту № 107)</i>
--	--	---

Відповідно до вимог підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ ОСР зобов'язаний проводити періодичну перевірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку.

Періодична перевірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не забезпечено періодична перевірка ЗВТ результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію, а саме:

Інформація щодо загальної кількості лічильників у побутових споживачів і споживачів з протермінованим терміном планової перевірки

	Станом на 01.01.2025		Станом на 31.12.2025	
	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт
однофазні лічильники				
трифазні лічильники				
багатотарифні однофазні				

лічильники				
багатотарифні трифазні лічильники				

Відповідно до вимог п. 6.5.1. глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ Оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити, зокрема:

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**.

Підпунктом 4 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ встановлено, що оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують проведення відповідно до затверджених графіків, **не рідше ніж один раз на шість місяців**, планового контрольного огляду вузлів обліку та один раз на три роки планової технічної перевірки вузлів обліку/ЗКО та схем їх підключення у непобутових та колективних побутових споживачів, а також один раз протягом половини міжпіврічного інтервалу встановленого у вузлів обліку лічильника в індивідуальних побутових споживачів.

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 _____, а саме:

	Побутові споживачі	Юридичні споживачі	Всього, шт	Відсоток, %
З дотриманням терміну				
Без дотримання				
Загальна кількість				

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...Зазначене невиконання вимог ККОЕЕ зумовлене сукупністю об'єктивних, системних та незалежних від волі Товариства факторів, що виникли та тривають у період дії воєнного стану в Україні внаслідок збройної агресії проти України, а саме:

1. Масове переміщення населення та тимчасова відсутність споживачів, у тому числі виїзд за межі України, що унеможливорює доступ до засобів комерційного обліку, які розміщені у житлових та нежитлових приміщеннях споживачів.

2. Відсутність гарантованого та вільного доступу до лічильників, а також неможливість забезпечення доступу з боку споживачів, оскільки значна кількість квартир, приватних житлових будинків і об'єктів нерухомості є зачиненими, а власники або користувачі фактично не проживають за місцем встановлення ЗКО, не мають довірених осіб для надання доступу або відмовляються допускати представників ОСР з міркувань безпеки в умовах воєнного стану.

3. Сезонний характер електроспоживання окремих об'єктів (дачні, садові будинки тощо), які експлуатуються виключно в окремі періоди року та протягом більшої частини часу залишаються без нагляду власників.

4. Запровадження та тривале застосування графіків погодинних відключень (ГПВ) і графіків аварійних відключень (ГАВ), що призводить до нестабільного режиму електропостачання та об'єктивно унеможливорює належне планування виїзних робіт, понад 58% багатофункціональних приладів обліку з ЖК-дисплеєм у яких неможливо зафіксувати покази при відсутності електропостачання;

5. Постійні повітряні тривоги, обмеження пересування та загрози життю і здоров'ю персоналу, що призводять до вимушеного скорочення тривалості робіт, їх зупинення або перенесення на невизначений строк відповідно до вимог охорони праці.

6. Пошкодження та руйнування об'єктів електричних мереж, житлового та нежитлового фонду внаслідок бойових дій, що унеможлиблює фізичний доступ до частини точок комерційного обліку або потребує попереднього виконання аварійно-відновлювальних робіт.

7. Обмеженість кадрового ресурсу Товариства, зумовлена мобілізацією працівників, вимушеним переміщенням персоналу, а також залученням значної частини працівників до виконання першочергових аварійно-відновлювальних робіт та заходів із забезпечення стійкої роботи електричних мереж.

8. Обмеження доступу до окремих територій та об'єктів у зв'язку з вимогами безпеки, рішеннями військових адміністрацій або правоохоронних органів.

9. Пріоритетність виконання аварійних, відновлювальних і стабілізаційних заходів, спрямованих на забезпечення безперервності електропостачання споживачів у період дії воєнного стану, що об'єктивно обмежує можливість виконання планових контрольних оглядів у повному обсязі.

Зазначені вище обставини мають тривалий, системний та непередбачуваний характер, виникли з причин, що не залежать від діяльності, рішень або бездіяльності Товариства, та у сукупності унеможливають дотримання шестимісячного циклу контрольних оглядів і зчитування показів для всіх точок комерційного обліку, де відсутнє гарантоване автоматизоване дистанційне зчитування даних без порушення вимог безпеки та охорони праці.

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.».

Відповідно до вимог пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ ППКО (у ролі АТКО) забезпечують підтримку інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну.

Відповідно до вимог підпункту 3 пункту 2.5.1. ККОЕЕ оператор мережі зобов'язаний забезпечувати (у ролі АТКО) реєстрацію та оновлення в реєстрі АКО інформації щодо ТКО в межах власної відповідальності на межі областей площадок та площадок комерційного обліку користувачів системи (у тому числі фізичних віртуальних ТКО, які використовуються для розрахунку, а також інших розрахунків та звітності на ринку електричної енергії), де здійснюється відпуск, відбір або транзит електричної енергії, за місцем провадження своєї господарської діяльності. ОСР проводить зміни та вносить інформацію в Реєстр ТКО Датахаб.

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 критеріям віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б» здійснено аналіз переліку площадок комерційного обліку, за результатами якого **виявлено невідповідності станом на 31.12.2025 у частині віднесенні ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» площадок комерційного обліку (далі – площадка) до груп «а» та «б» у частині приєднаної потужності 150 кВт і більше для непобутових споживачів.**

Відповідно до пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ послуги комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризація, заміна, модернізація, реконструкція, технічне переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік,

виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових) надаються на підставі заяви замовника.

ППКО протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви надає замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів - обґрунтовану відмову в їх наданні.

Перевіркою встановлено, що протягом звітного періоду ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надано _____ рахунок на надання послуг комерційного обліку, де зафіксовано дату надання відповідного рахунка в термін, що не перевищує 3 робочі дні, а також **1 рахунок**, який було **видано через 11 робочих днів від дня отримання заяви**.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...

Зафіксований під час перевірки випадок надання рахунку із порушенням строку (11 робочих днів) є поодиноким (1 випадок із _____), що становить менше ніж _____% від загальної кількості звернень, та має винятковий характер.

Причиною такого відхилення стало разове порушення коректності маршрутизації звернення в інформаційній системі в період впровадження оновленого програмного забезпечення та міграції даних, що призвело до затримки передачі звернення на опрацювання відповідальному виконавцю.

При цьому зазначений випадок:

- не носить системного характеру;
- не свідчить про неналежну організацію процесів комерційного обліку;
- не призвів до порушення прав та інтересів замовника;
- не вплинув на функціонування ринку електричної енергії.

Станом на сьогодні Товариством вжито вичерпних заходів щодо недопущення подібних випадків у подальшому, а саме:

- усунуто технічні недоліки в роботі інформаційної системи;
- впроваджено додаткові автоматизовані механізми контролю строків обробки звернень;
- посилено внутрішній контроль та моніторинг критичних етапів процесу;
- забезпечено регулярний аналіз відхилень та оперативне реагування на них.

З огляду на наведене, Товариство вважає, що виявлене відхилення має формальний, несистемний та технічний характер, не пов'язане з умисними діями чи бездіяльністю ліцензіата.»

Відповідно до абзацу першого пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також уведення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг.

Перевіркою встановлено, що протягом звітного періоду ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надано _____ послуг комерційного обліку, з яких **не було дотримано термінів**, передбачені вимогами пункту 5.2.16 ККОЕЕ, у _____ випадках.

Крім того, за результатами опрацювання інформації з Системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж комісією встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 у _____ випадках із загальної кількості 11 107, 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.

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).

За результатами вибіркового дослідження рахунків щодо надання послуг комерційного обліку при наданні Товариством послуг із стандартного приєднання перевіркою встановлено, що Товариством виставляється рахунок щодо надання послуг комерційного обліку, **який включає роботи щодо проектування розрахункового вузла обліку електричної енергії електроустановок потужністю до 50 кВт, а саме:**

Номер технічних умов/Ідентифікатор	Дата, номер рахунку		Наявність послуги з проектування вузла обліку електроенергії, так/ні

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Наказом 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 50 кВт» до переліку робіт, за які оператор системи розподілу виставляє рахунки в межах комплексної послуги з облаштування вузла обліку електричної енергії (ВОЕ) при стандартному приєднанні.

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 ВОЕ в рамках стандартного приєднання або збільшення договірної потужності електроустановок замовника, Товариством було вжито відповідних заходів.

Так, наказом ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 18.12.2025 _____, починаючи з 25.12.2025, скасовано наказ від 13.12.2024 _____

..... Про прийняте рішення було поінформовано Регулятора листом Товариства від 19.12.2025

Таким чином, вимоги НКРЕКП виконано. Складова «Проектування розрахункового вузла обліку електричної енергії електроустановок потужністю до 50 кВт» не включається до рахунків на комплексну послугу з облаштування ВОЕ в межах стандартного приєднання або у разі збільшення договірної потужності електроустановок замовника.».

Відповідно до вимог п. 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ **відповідальність за збереження і цілісність ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, покладається на оператора мережі.**

Разом з тим, Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до положень пункту 5.16.15 глави 5.5 розділом V ККОЕЕ, після пломбування/розпломбування ЗВТ та пристроїв вузла обліку на об'єкті складається акт пломбування/розпломбування, що підтверджує факт встановлення/зняття пломб та індикаторів на/у ЗВТ (зокрема передбачених виробником ЗВТ), відповідність їх стану (неспрацьований/спрацьований), а також передачі встановлених ЗВТ та інших складових вузла обліку, пломб та індикаторів на збереження. Акт пломбування/розпломбування має також містити інформацію про місце кожної пломби/індикатора, найменування суб'єкта, який встановлює/знімає пломбу/індикатор, і суб'єкта, відповідального за збереження та цілісність пломби/індикатора.

Акт пломбування/розпломбування підписується представниками сторін, які брали участь у процедурі пломбування/розпломбування. Кожному підписанту надається по одному примірнику акта пломбування/розпломбування (пункт 5.16.17 глави 5.5 розділом V ККОЕЕ).

Комісією з перевірки вибірково досліджено 13 актів встановлення/заміни/технічної перевірки/контрольного огляду/відключення/підключення/збереження пломб вузла обліку, у яких зазначено, що споживач не несе відповідальності за збереження засобів обліку, що не суперечить положенням пункту 5.5.5 ККОЕЕ.

Комісія з перевірки зазначає, що в **Акті встановлення/заміни/технічної перевірки/контрольного огляду/відключення/підключення/ збереження пломб вузла обліку (засобу обліку) від 04.04.2025 № _____ у _____, зазначено, що у разі пошкодження розрахункового приладу обліку та пломб, установлених на ньому, складається акт про порушення. При цьому лічильник встановлено на опорі оператора системи.**

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, що Товариство надано Акт встановлення/заміни/технічної перевірки/контрольного огляду/відключення/підключення/збереження пломб вузла обліку (засобу обліку) від 06.05.2026 _____ у зазначеного споживача, у якому зазначено, що **споживач не несе відповідальності** за збереження засобів обліку, що свідчить про усунення порушення вимог пункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, зокрема пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ під час проведення перевірки.

Відповідно до підпункту 3 пункту 1 Постанови від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» (Постанова № 586) ОСР мали до 01 вересня 2025 року внести до централізованого реєстру ТКО Датахаб основні дані щодо класифікації площадок комерційного обліку побутових споживачів у межах області комерційного обліку ОСР згідно з додатком та ознаки референтних площадок комерційного обліку відповідно до регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку через Датахаб, розроблених адміністратором комерційного обліку.

Комісією з перевірки досліджено стан внесення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до централізованого реєстру ТКО Датахаб основних даних щодо класифікації площадок комерційного обліку побутових споживачів у межах області комерційного обліку Товариства згідно з додатком до зазначеної Постанови та ознак референтних площадок

комерційного обліку відповідно до регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку через Датахаб, розроблених АКО.

За результатами аналізу проведено такий розподіл побутових площадок споживання:

Позначки рядків	Загальна к-ть площадок	Репрезентативна вибірка	Формуються дані
1 Group			
2 Group			
3 Group			
4 Group			
5 Group			
6 Group			
7 Group			
8 Group			
Загальний підсумок			

Перевіркою встановлено, що Товариством **не забезпечено кількість площадок** у репрезентативних вибірках на рівні не менше ніж кількість, яка визначена за формулою, що наведена в додатку до Постанови № 586, до централізованого реєстру точок комерційного обліку центральної інформаційно-комунікаційної платформи Датахаб внесені основні дані щодо класифікації площадок комерційного обліку побутових споживачів у межах області комерційного обліку ОСР по групах 1,2,4,5,6,7 та 8.

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

На виконання вимог підпункту 4 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» з 01 жовтня 2025 року забезпечено автоматизоване зчитування, формування та передачу до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх створених референтних ТКО, які обладнані засобами дистанційної передачі даних.

Товариство продовжує роботу з налаштування дистанційного збору даних з побутових приладів обліку та планує збільшення необхідної кількості ТКО.

Для забезпечення повноти та коректності даних комерційного обліку у квітні 2026 року ОСР здійснив дочитування даних, які раніше не були вчитані, та повторно завантажив погодинні дані комерційного обліку за період з жовтня 2025 року по березень 2026 року.

Таким чином, товариством було забезпечено автоматизоване зчитування, формування та передачу до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх створених референтних ТКО, у яких встановлено засоби комерційного обліку з можливістю дистанційної передачі даних.

Комісія з перевірки зазначає, що за інформацією адміністратора комерційного обліку, яка надавались до НКРЕКП, передача погодинних даних комерційного обліку (ДКО) з референтних точок комерційного обліку до Датахаб **здійснюється Ліцензіатом з різним рівнем повноти**. Деталізована інформація щодо стану завантаження погодинних даних Ліцензіатом за грудень 2025 року наведена в таблиці.

Таблиця

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не забезпечено** передача до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО, обладнаних засобами дистанційної передачі даних.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...По площадках комерційного обліку, які станом на 2025 рік були обладнані інтелектуальними лічильниками із функцією дистанційного зчитування, ОСР забезпечував автоматизоване дистанційне зчитування, формування погодинних даних комерційного обліку та передачу даних до централізованої платформи DataHub, а саме:

- група 1 — ____ площадок
- група 2 — ____ площадки
- група 3 — ____ площадок
- група 4 — ____ площадки
- група 5 — ____ площадки
- група 6 — ____ площадок
- група 7 — ____ площадок
- група 8 — ____ площадка

Всього: ____ площадки.

Крім того, як зазначалося під час проведення перевірки, з метою забезпечення повноти та коректності даних комерційного обліку, ОСР до початку проведення перевірки, здійснив додаткове дочитування даних, які раніше не були зчитані в автоматизованому режимі, та забезпечив повторне завантаження погодинних даних комерційного обліку за період з жовтня 2025 року по грудень 2025 року до Датахаб.

Станом на квітень 2026 року рівень наявності погодинних даних комерційного обліку за вказаний період становить понад ____ %».

Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 22.06.2026 № 1427/17-26 повідомило (мовою документу): «Щодо виконання вимог пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ у частині надання ОСР рахунку на оплату зазначених у заяві замовника послуг комерційного обліку протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви Відповідно до пояснень, наданих ОСР, причиною не видання рахунку вчасно є порушення коректності маршрутизації звернення в інформаційній системі в період впровадження оновленого програмного забезпечення та міграції даних, що призвело до затримки передачі звернення на опрацювання відповідальному виконавцю.

Разом з цим, на думку Департаменту, такі пояснення не можуть бути підставою для невиконання Товариством вимог ККОЕЕ.

Щодо виконання вимог 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 зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузла обліку відповідно до існуючих проєктних рішень (проєктів)

Департамент пропонує зобов'язати Товариство:

до 30 вересня 2026 року надати до НКРЕКП реєстр замовників з надання послуг зі стандартного приєднання, яким виставлялися рахунки на улаштування вузла обліку електричної енергії, із включенням робіт щодо проєктування вузла обліку;

до 31 грудня 2026 року:

усунути порушення вимог пункту 5.2.17 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ, зокрема:

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;

повернути замовникам кошти сплачені ними за надання послуг із проєктування вузла обліку, 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.

Щодо виконання вимог підпункту 4 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 щодо забезпечення з 01 жовтня 2025 року автоматизованого зчитування, формування та передачі до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО.

Враховуючи пояснення Товариства щодо формування та передачі даних комерційного обліку до центральної інформаційно-комунікаційної платформи Датахаб по всіх референтних точках комерційного обліку, які забезпечені «розумними» лічильниками електричної енергії, Департамент пропонує вважати зазначене порушення усунутим до початку його розгляду на відкритому засіданні НКРЕКП.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує **пом'якшуючі обставини** до вчиненого порушення у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 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**.

12	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, яким визначено, що споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком. Окремі фізичні точки комерційного обліку мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом () на всій площадці вимірювання. Вид об'єкта електрифікації та призначення використання електроустановок площадок вимірювання, у тому числі для окремого обліку споживання на побутові потреби, відображаються в паспорті точки розподілу/передачі. У разі зміни потреб споживання (використання) на об'єкті індивідуального побутового споживача, інформація щодо типу споживання (побутові/непобутові потреби)
----	--	---

		площадок вимірювання відображається в паспорті точки розподілу/передачі. Електрична енергія, яка споживається (використовується) на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу), надання інших платних послуг, у тому числі у сфері сільського зеленого туризму тощо, обліковується за умовною (віртуальною) точкою комерційного обліку окремо та оплачується за цінами на універсальні послуги для малих непобутових споживачів за відповідний розрахунковий місяць (незалежно від потужності електроустановки об'єкта такого індивідуального побутового споживача). У разі споживання (використання) електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби індивідуальний побутовий споживач зобов'язаний звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на непобутові потреби та оформлення акта розподіленої електричної енергії (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії). Організація обліку має бути здійснена шляхом створення умовних (віртуальних) точок комерційного обліку для побутових та непобутових потреб з використанням існуючого засобу вимірювальної техніки. Обсяги споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на побутові потреби визначаються постачальником послуг комерційного обліку розрахунковим шляхом у межах обсягів соціальних нормативів для користування послугами з постачання та розподілу електричної енергії у житлових приміщеннях, встановлених постановою Кабінету Міністрів України від 06 серпня 2014 року № 409 (далі - постанова КМУ № 409). Споживач зобов'язаний надати дані та документи для оформлення акта розподіленої електричної енергії. Оператор системи розглядає таку заяву протягом п'яти робочих днів. У разі споживання (використання) електричної енергії на об'єкті колективного побутового споживача або іншого споживача (крім індивідуального побутового споживача) за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби (на потреби (цілі), для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено законодавством), такий споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого
--	--	---

	обліку споживання електричної енергії на непобутові потреби, шляхом встановлення додаткового засобу обліку або створення умовної (віртуальної) точки комерційного обліку. У випадках використання електричної енергії на непобутові потреби для електроустановок потужністю до 0,1 кВт, встановлення вузла комерційного обліку на непобутові потреби недоцільне. У разі виявлення оператором системи фактів споживання (використання) побутовим споживачем та іншими споживачами електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби (на потреби (цілі), для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено законодавством) оператор системи складає акт про порушення цих Правил, у якому зазначаються виявлені факти споживання електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення. Підтвердженням факту споживання (використання) електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби можуть слугувати: - отримана інформація від місцевих органів державної влади, місцевого самоврядування, податкової служби; - рекламні вивіски та фасадні таблички на об'єктах; - зафіксовані фото (відео) з відповідною рекламою; - рекламна інформація з продажу товарів чи надання платних послуг на відповідних сайтах мережі Internet тощо. При складенні такого акта про порушення оператор системи має право обстежувати внутрішні електричні мережі та струмоприймачі на об'єкті споживача на предмет споживання електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби. Такий акт про порушення розглядається оператором системи у порядку, передбаченому розділом VIII цих Правил. Порушення у вигляді споживання (використання) електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби може бути усунуто шляхом: - припинення споживання (використання) електричної енергії на непобутові потреби, що підтверджується актом перевірки (у разі споживання (використання) електричної енергії виключно на побутові потреби); - врегулювання договірних відносин з електропостачальником щодо розрахунків за споживання (використання) електричної енергії на непобутові потреби (у разі споживання (використання) електричної енергії виключно на непобутові потреби);
--	---

	врегулювання договірних відносин з електропостачальником щодо розрахунків за споживання (використання) електричної енергії на побутові та непобутові потреби після оформлення акта розподіленої електричної енергії або встановлення додаткового засобу обліку (у разі споживання (використання) електричної енергії на побутові та непобутові потреби). У разі отримання від споживача повідомлення про припинення ним споживання (використання) електричної енергії на непобутові потреби оператор системи зобов'язаний протягом п'яти робочих днів з дня отримання такого повідомлення здійснити перевірку та зафіксувати припинення споживання (використання) електричної енергії на непобутові потреби на об'єкті побутового споживача, про що складає акт обстеження. У разі усунення порушення споживачем шляхом припинення ним споживання (використання) електричної енергії на непобутові потреби оператор системи повідомляє електропостачальника протягом одного робочого дня з дня проведення перевірки із зазначенням дати усунення порушення, показів засобу обліку на дату усунення порушення. У разі наявності підтверджених фактів споживання (використання) споживачем електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та недопуску споживачем представників оператора системи на об'єкт для обстеження внутрішніх електричних мереж увесь обсяг використаної електричної енергії на такому об'єкті споживача вважається таким, що використаний на непобутові потреби. У разі підтвердження за результатами обстеження внутрішніх електричних мереж факту споживання (використання) електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби у протоколі комісії з розгляду акта про порушення зазначаються зобов'язання споживачу здійснити заходи з усунення виявленого порушення негайно. Оператор системи надає копію протоколу комісії з розгляду акта про порушення цих Правил відповідному електропостачальнику та додаткову інформацію, необхідну для здійснення коригуючого розрахунку електропостачальником щодо дати останнього контрольного огляду чи технічної перевірки, дати усунення порушення, величини договірної потужності об'єкта споживача та обсягу (помісячно), що підлягає перерахунку не пізніше наступного робочого дня після розгляду акта про порушення цих Правил на засіданні комісії. Електропостачальник протягом чотирнадцяти календарних днів на підставі отриманої копії протоколу
--	--

		комісії з розгляду акта про порушення цих Правил проводить перерахунок вартості за фактично спожитою електричною енергією на об'єкті споживача за період, який складається з дня останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку або технічної перевірки (якщо технічну перевірку було проведено після останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку) до дня виявлення порушення, але не більше шести місяців, та з дня виявлення порушення до дня проведення засідання комісії або усунення порушення (якщо порушення усунуто до дня засідання комісії) за цінами на універсальні послуги для малих побутових споживачів за відповідні розрахункові місяці. У разі визнання споживачем факту споживання (використання) ним електричної енергії на побутові потреби, він складає відповідну письмову заяву та подає її оператору системи та електропостачальнику. У такому випадку за його заявою коригуючий платіжний документ для оплати виставляється за період, який складається з дня, зазначеного споживачем у заяві, але не більше ніж за три роки до дня виявлення порушення цих Правил та з дня виявлення порушення до дня проведення засідання комісії або усунення порушення (якщо порушення усунуто до дня засідання комісії), за цінами на універсальні послуги для малих побутових споживачів, що сформувалися у відповідні розрахункові місяці. У разі несплати коригуючого платіжного документа у тридцятиденний строк з дня його отримання постачання електричної енергії такому споживачу припиняється за ініціативою електропостачальника в установленому цими Правилами порядку. З дня розгляду акта на засіданні комісії до дня усунення споживачем порушення (зокрема врегулювання договірних відносин у порядку, передбаченому цим пунктом Правил) нарахування вартості фактично спожитої електричної енергії споживачем здійснюється електропостачальником за цінами на універсальні послуги для малих побутових споживачів, що сформувалися у відповідному розрахунковому місяці. <i>(п. 4.5 стор. 614 Акту № 107)</i>
		Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», комісією з перевірки, за участю представників оператора системи розподілу здійснено вибіркового огляд адрес побутових споживачів та встановлено наступне. <i>Щодо побутового споживача _____.</i> Комісією з перевірки за адресою споживача _____ виявлено хімчистку/пральню _____ Згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 03.06.2026 _____, контрольний огляд засобів комерційного обліку

споживача у 2025 році здійснювався 07.04.2025, 11.08.2025 та 06.12.2025, протягом 2025 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом _____.

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта – **квартира**.

Таким чином, протягом 2025 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при проведенні контрольних оглядів засобу комерційного обліку споживача (07.04.2025, 11.08.2025, 06.12.2025) не виявлено фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби та не складено відповідні акти про порушення ПРРЕЕ (абзац 8 пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ). Зазначений споживач після складання на нього акта про порушення ПРРЕЕ повинен негайного припинити споживання електричної енергії на непобутові потреби та організувати комерційний облік на непобутові потреби та/або укласти договір з електропостачальником за відповідним тарифом.

Побутовий споживач продовжив у 2025 році користуватись електричною енергією на непобутові потреби, при цьому, йому не було припинено електроживлення електроустановок відповідно до підпункту 2 пункту 7.5 розділу VII ПРРЕЕ.

В подальшому, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» передало в _____ дані щодо споживання електричної енергії по побутовим споживачам, які фактично споживали електричну енергію на непобутові потреби, що виявлено комісією під час планової перевірки.

Довідково: ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 11.05.2026 _____ щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ. Відповідно до заяви _____ В. від 18.05.2026 _____, споживачем визнано порушення та зазначено зобов'язання укласти відповідний договір.

Розгляд Акта про порушення від 11.05.2026 _____ проведено 19.05.2026, про що свідчить Протокол засідання комісії по розгляду акта _____ від 11.05.2026 про порушення ПРРЕЕ від 19.05.2026 № 411.

Товариством надана копія паспорта точки розподілу від 18.05.2026 за вказаною адресою, в якому зазначено вид об'єкта – квартира, що використовується для потреб підприємницької діяльності (аквачистка-хімчистка-пральня), тип споживання – непобутові потреби.

Аналогічні порушення зафіксовано комісією з перевірки у взаємовідносинах з:

із побутовим споживачем _____.

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії _____ за яким **виявлено кав'ярню**.

Згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 03.06.2026 _____, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2025 році здійснювався 13.03.2025, 12.07.2025, 04.11.2025.**

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта – земельна ділянка, технічні умови від 31.05.2021 за цією адресою видані Товариством на приєднання електроустановок індивідуального житлового будинку.

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 11.05.2026 _____ щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, в якому споживач зазначив (мовою документа): «По акту зауважень немає».

Розгляд Акта про порушення від 11.05.2026 _____ проведено 19.05.2026, про що свідчить Протокол засідання комісії по розгляду акта _____ від 11.05.2026 про порушення ПРРЕЕ від 19.05.2026 _____.

Товариством надана копія паспорту точки розподілу від 18.05.2026 за вказаною адресою, в якому зазначено вид об'єкта – житловий будинок, що використовується для потреб підприємницької діяльності – магазин випічки _____», тип споживання – побутові потреби.

із побутовим споживачем _____.

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії _____ за яким **виявлено відділення** _____

Згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 03.06.2026 _____, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2025 році здійснювався 13.03.2025, 12.07.2025, 04.11.2025.**

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта – **житловий будинок з будівельними струмоприймачами, технічні умови від 10.02.2022 за цією адресою видані Товариством на приєднання електроустановок приватного будинку.**

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 11.05.2026 _____ щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Розгляд Акта про порушення від 11.05.2026 _____ проведено 19.05.2026, про що свідчить Протокол засідання комісії по розгляду акта _____ від 11.05.2026 про порушення ПРРЕЕ від 19.05.2026 _____

Товариством надана копія паспорту точки розподілу від 18.05.2026 за вказаною адресою, в якому зазначено вид об'єкта – земельна ділянка, що використовується для потреб підприємницької діяльності (_____).

із побутовим споживачем _____

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії (_____) за яким **виявлено відділення** _____

Згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 03.06.2026 № _____, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2025 році здійснювався 01.07.2025, 01.11.2025.**

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта – **земельна ділянка, технічні умови від 20.01.2023 за цією адресою видані Товариством на приєднання електроустановок приватного будинку.**

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 11.05.2026 _____ щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Розгляд Акта про порушення від 11.05.2026 _____ проведено 19.05.2026, про що свідчить Протокол засідання комісії по розгляду акта _____ від 11.05.2026 про порушення ПРРЕЕ від 19.05.2026 № _____

Товариством надана копія паспорту точки розподілу від 16.05.2026 за вказаною адресою, в якому зазначено вид об'єкта – **житловий будинок, що використовується для потреб підприємницької діяльності, тип споживання – побутові потреби.**

із побутовим споживачем _____.

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії _____) за яким **виявлено продуктовий магазин.**

Згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 03.06.2026 _____, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2025 році здійснювався 01.07.2025, 01.11.2025.**

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта – **земельна ділянка, технічні умови від 17.02.2023 за цією адресою видані Товариством на приєднання електроустановок приватного будинку.**

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 11.05.2026 _____ щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Розгляд Акта про порушення від 11.05.2026 _____ проведено 19.05.2026, про що свідчить Протокол засідання комісії по розгляду акта _____ від 11.05.2026 про порушення ПРРЕЕ від 19.05.2026 № _____.

Товариством надана копія паспорта точки розподілу від 18.05.2026 за вказаною адресою, в якому зазначено вид об'єкта – **земельна ділянка, що використовується для потреб підприємницької діяльності, тип споживання – побутові потреби.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на надання Товариством листом від 05.01.2026 № 03/610/61 до НКРЕКП доопрацьованого проєкту Інвестиційної програми на 2026 рік, згідно пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, в частині споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на побутові потреби **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний** розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

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).

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 – _____ (обґрунтовані ОКВ- _____);
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 – _____)

Розраховано на підставі даних отриманих під час перевірки

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)

ОКВ_у = _____

_____ – 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, графи 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 ОКВ_у фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

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

_____ % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

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

_____ – 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 – _____.

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

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

де:

ОНВ = _____,

де:

_____ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ з урахуванням капіталізації по статті «Відрахування на соціальні заходи» по ремонтам);

_____ – 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 на ІІ та ремонт по статті «витрати на оплату праці» 1 060 925,00,00+ 1 089,00);

_____ – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2025 році;

_____ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (з урахуванням капіталізації на ІІ по ремонтам по статті «відрахування на соціальні заходи» (_____);

_____ 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 $ВП_{t-1}$) (визначається на рівні 0,3 % від $ФОП_{t-1}$) $0,3\% \times$ _____

6) сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період ($ЕОКВ = ОКВ_u - ОКВ_f$) становить - _____ (без ПДВ)

ЕОКВ = _____ (без ПДВ)

де:

_____ – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ – сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються (_____), у 2025 році

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

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,

_____ 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 звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання,

_____ – 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

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

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	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
---------------------------	--	--	--	---	----------------------------------	--

				10 %, 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 ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», 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) Др = _____), 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 приєднань 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, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року склав (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) (таблиця).

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

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) (таблиця).

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) (таблиця).

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 відповідно до постанов НКРЕКП – _____ (без ПДВ):

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);

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 наростаючим підсумком станом на 01 січня 2025 року та 31 грудня 2025 року.

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Період	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на початок періоду, тис. грн (без ПДВ)	Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		Сплачено, тис. грн, (без ПДВ)	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (без ПДВ)
		МВт·год	тис. грн, (без ПДВ)		
1	2	3	4	5	6=2+4-5
Січень					
Лютий					
Березень					
Квітень					
Травень					
Червень					
Липень					
Серпень					
Вересень					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					
Всього за 2025 рік					

Послуги з передачі електричної енергії

Період	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на початок періоду, тис. грн (без ПДВ)	Послуги з передачі електричної енергії		Сплачено, тис. грн, (без ПДВ)	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (без ПДВ)
		МВт·год	тис. грн, (без ПДВ)		
1	2	3	4	5	6=2+4-5
Січень					
Лютий					
Березень					
Квітень					
Травень					
Червень					
Липень					
Серпень					
Вересень					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					

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, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів, складає _____ (без ПДВ):

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

$D_p = \text{_____}$ (без ПДВ), де:

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

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

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

_____ (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.

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТ ВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТ ВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	фактичний обсяг ТВЕ РДД при подекадному визначенні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база РДН і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	МВт.год.	грн/МВт.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год	грн/МВт.год	тис.грн.
січень															
лютий															
березень															

квітень														
травень														
червень														
липень														
серпень														
вересень														
жовтень														
I декада														
II декада														
III декада														
листопад														
I декада														
II декада														
III декада														
грудень														
I декада														
II декада														
III декада														
Всього														

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

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

ΔOKB = _____ (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:

ΔONB = _____ (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 схвалена на 2025 рік.**

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

ΔПст = _____

_____ 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 уточ ст. = _____,

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;

_____ – 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» ($\Delta\P_{нов}$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$\Delta\P_{нов} =$ _____, 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:

П уточ н. = _____,

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;

_____ – 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» (ДПП), у 2025 році, визначається за формулою:

$\Delta ПП =$ _____, 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 доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить тис. грн (без ПДВ):

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

1) сплачена у звітному році сума 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).

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);

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

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

_____ (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2025 роках підсумкова сума надлишково отриманого 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 – 7 _____ (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 звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат, понесених ліцензіатом у звітному році за рахунок цього прибутку, які відповідно до постанови № 386 визнано обґрунтованими – _____.

Відділ розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від **22.06.2026** _____ повідомив (мовою документу): «Департамент пропонує у проєкті рішення зобов'язати ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надати до НКРЕКП скориговану звітну інформацію станом на 31.12.2025 щодо виконання програми ремонтів ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік, за формами, що є додатками до листа НКРЕКП від 13.12.2024 _____, відповідно до висновків, відображених у Акті».

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від **22.06.2026** _____ повідомило (мовою документу): Крім того, пропонуємо у проєкті рішення за результатами проведеної перевірки за 2025 рік зобов'язати ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ») надати протягом місяця уточнені реєстри РБАНов щодо створених та виведених з експлуатації активів протягом 2025 року станом на 31.12.2025 (включно) відповідно до даних, наведених у Акті № 107.

З урахуванням підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році та суми дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, по'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань, зафіксованих в Акті № 107, вважаємо за доцільне у проєкті рішення НКРЕКП за результатами проведеної перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2025 рік передбачити її врахування протягом 2027 року.».

Ураховуючи викладене, Пояснення Ліцензіата та Додаткові пояснення, зазначені вище службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики і Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці та згідно з Порядком (методика) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 905 590 (дев'ятсот п'ять тисяч п'ятсот дев'яносто) гривень, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	905 590 грн
--	-------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень
1	Порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП)	85 000	Ні		Так	1 700 000	85 000			
2	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	26 775	Ні		Так	170 000	25 500	12750	11475	
3	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	108 375	Ні		Так	1 700 000	144 500	72250		108375
4	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	42500		63750
5	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	27115	33634,5	
6	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	42500		51 000
7	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	96 390	Ні		Так	1 700 000	183 600	91800	82620	96 390
8	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	160 650	Ні		Так	1 700 000	153 000	76500	68850	

9	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	935	25780,5	
10	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	160 650	Ні		так	1 700 000	153 000	76500	68850	
11	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	267 750	Ні			1 700 000	255 000	127500	114750	
12	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	42500		63750

Щодо порушення № 1:

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

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

Щодо порушення № 2:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	170 000
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	25 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (214 днів).**

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

Щодо порушення № 3:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
--	-----	--------------

відсоток серйозності порушення	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,7
Початковий розмір штрафу	грн	144 500,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (346 днів)**.

відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50%**).

Щодо порушення № 4:

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

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (114 днів)**;

відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50%**).

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

Щодо порушення № 5:

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

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

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 (58 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 № 6:

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

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (166 днів)**.

відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу на 40%**, розрахованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони, зокрема **через через збройну агресію російської федерації проти України**.

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		1,20
Початковий розмір штрафу	грн	183 600,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (277 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%**).

відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50%**).

Щодо порушення № 8:

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

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

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

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

Щодо порушення № 9:

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

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (11 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 № 10:

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

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

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

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

Щодо порушення № 11:

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

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

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

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 № 12:

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

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

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

відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 905 590 (дев'ятсот п'ять тисяч п'ятсот дев'яносто) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у строк до 01 вересня 2026 року:

подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **48 934,46 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 7 926,80 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 901,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 27 977,00 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 5 701,66 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 5 428,00 тис. грн (без ПДВ);

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **680 132,27 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму недоотриманого отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 559 034,58 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 2025 рік, у розмірі 121 097,69 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами

діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 48 934,46 тис. грн (без ПДВ).

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

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188):

1) у термін до 01 серпня 2026 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

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

обґрунтовані деталізовані причини та пояснення погіршення стану щорічного зниження фактичних витрат електричної енергії у мережах у відповідних першого регуляторного періоду,

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

2) у термін до 01 жовтня 2026 року:

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області реєстр замовників з надання послуг зі стандартного приєднання, яким виставлялися рахунки на влаштування вузла обліку електричної енергії, із включенням робіт щодо проєктування вузла обліку;

надати послугу з приєднання або врегулювати договірні відносини в установленому законодавством порядку замовникам відповідно до: ТУ 054774 250225 1 10 14 1 000000 1, ТУ 055707 140325 1 10 04 1 000000 1, ТУ 056167 260325 1 10 12 1 000000 1, ТУ 060523 090625 1 10 02 1 000000 1, ТУ 060889 130625 1 10 15 1 000000 1, ТУ 062826 170725 1 10 15 1 000000 1, ТУ 063134 230725 1 10 08 1 000000 1, К-14-21-1098, ТУ 007844 270921 1 10 04 1 000000 1, ТУ 007110 170921 1 10 12 1 000000 1, ТУ 009115 191021 1 10 04 1 000000 1, К-14-20-3183, К-12-20-0600, К-08-17-0004, К-14-15-0437, К-14-15-1033, ТУ 015675 070222 1 10 04 1 000000 1, ТУ 035488 210224 1 10 12 1 000000 1, К-06-19-0584, К-04-19-0199, ТУ 042462 210624 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045821 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045830 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045832 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 067035 011025 1 10 05 1 000000 1, ТУ 068543 281025 1 10 15 1 000000 1, ТУ 054774 250225 1 10 14 1 000000 1, ТУ 055707 140325 1 10 04 1 000000 1, ТУ 056167 260325 1 10 12 1 000000 1, ТУ 060523 090625 1 10 02 1 000000 1, ТУ 060889 130625 1 10 15 1 000000 1, ТУ 062826 170725 1 10 15 1 000000 1, ТУ 063134 230725 1 10 08 1 000000 1, К-14-21-1098, ТУ 007844 270921 1 10 04 1 000000 1, ТУ 007110 170921 1 10 12 1 000000 1, ТУ 009115 191021 1 10 04 1 000000 1, К-14-20-3183, К-12-20-0600, К-08-17-0004, К-14-15-0437, К-14-15-1033, ТУ 015675 070222 1 10 04 1 000000 1, ТУ 035488 210224 1 10 12 1 000000 1, К-06-19-0584, К-04-19-0199, ТУ 042462 210624 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045821 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045830 210824 1 10 02 1

000000 1, ТУ 045832 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 067035 011025 1 10 05 1 000000 1, ТУ 068543 281025 1 10 15 1 000000 1, ТУ 008006 011021 1 10 08 1 000000 1, ТУ 002032 130721 1 10 02 1 000000 1, ТУ 005741 300821 1 10 02 1 000000 1, ТУ 005737 300821 1 10 02 1 000000 1, ТУ 007012 160921 1 10 02 1 000000 1, ТУ 040394 220524 1 10 14 1 000000 1, ТУ 040197 160524 1 10 02 1 000000 1, ТУ 040948 310524 1 10 14 1 000000 1, К-08-15-0169, К-05-20-0153, К-14-20-0421, К-14-20-0111, К-14-16-0937, КСР-00-21-0655,

про що у термін до 20 жовтня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 31 грудня 2026 року:

забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів;

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, у частині виключення вартості робіт щодо проєктування вузла обліку;

повернути замовникам кошти, сплачені ними за надання послуг із проєктування вузла обліку 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;

провести звірку показів засобів комерційного обліку електричної енергії на об'єкті споживача ТОВ «Виробничо-комерційна фірма «ЛПГЕНА» з урахуванням засобів комерційного обліку електричної енергії субспоживачів, приєднаних до мереж ТОВ «Виробничо-комерційна фірма «ЛПГЕНА»;

розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за нижчезазначеними адресами

Київська область, Білоцерківський район:

село Бовкун, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 9, буд. 9-а, буд. 9-б, буд. 9-в;

село Велика Березянка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 20, буд. 20-а, буд. 20-б, буд. 20-в;

село Гута, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 21, буд. 21-а, буд. 21-б, буд. 23, буд. 23-а, буд. 23-б, буд. 23-в;

село Запруддя, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 11, буд. 11-а, буд. 11-б, буд. 11-в;

село Красне, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 34, буд. 34-а, буд. 34-б, буд. 34-в, буд. 34-г, буд. 34-д, буд. 34-е;

село Любка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 26, буд. 26-а, буд. 26-б, буд. 26-в, буд. 26-г, буд. 26-д;

село Олійникова Слобода, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 50, буд. 50-а, буд. 50-б, буд. 50-в;

село Ольшаниця, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 67, буд. 67-а, буд. 67-б;
село Побережка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 29, буд. 29-а, буд. 29-б, буд. 29-в;
село Ріжки, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 148, буд. 148-а, буд. 148-б, буд. 148-в;
село Руде Село, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 27-а, буд. 27-б, буд. 27-в;
село Станішівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 18, буд. 18-а, буд. 18-б;
Київська область, Бучанський район:
село Королівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 54, буд. 54-а, буд. 54-б, буд. 54-в;
село Лука, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 109, буд. 109-а, буд. 109-б, буд. 109-в, буд. 109-г;
село Михайлівка-Рубежівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 34, буд. 34-б.
село Юрів, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 57, буд. 57-а, буд. 57-б;
Київська область, Обухівський район:
село Безіменне, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 40, буд. 40-а, буд. 40-б;
село Вільховець, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 21, буд. 21-а, буд. 21-б;
село Бурти, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 68, буд. 68-а, буд. 68-б;
село Олександрівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 3, буд. 3-а, буд. 3-б, буд. 3-в, буд. 3-г;
село Олександрівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 134, буд. 134-а, буд. 134-б, буд. 134-в;
село Расавка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 54, буд. 54-а, буд. 54-б, буд. 54-в, буд. 54-г, буд. 54-д;
село Синиця, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 5, буд. 5-а, буд. 5-б, буд. 5-в;
село Тернівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 27, буд. 27-а, буд. 27-б, буд. 27-в, буд. 27-г, буд. 27-д, буд. 27-е;
село Фролівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 1, буд. 1-а, буд. 1-б, буд. 1-в, буд. 1-г, буд. 1-д;
м. Богуслав, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 117, буд. 117-а.

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

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

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

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ липня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 08 червня 2026 року № 107, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 19 травня 2026 року № 766 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 06 травня 2026 року № 182, від 26 травня 2026 року № 231 та від 03 червня 2026 року № 248, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) порушено Ліцензійні умови провадження господарської

діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 23 пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

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

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

підпункт 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 45 пункту 2.2 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 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 прогнозованому періоду,

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

підпункт 68 пункту 2.2 у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів,

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;

глави 2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

підпункту 2.9.2 пункту 2.9, згідно з яким детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

пріоритетність заходу в межах розділу ІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

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 ІІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання тощо;

технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;

схвалену, 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;

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;

обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

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. При цьому по заходах ІІІ, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку. 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 окремих заходів ІІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;

опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІІ,

пункту 2.10, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема, мають містити:

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, а технічні рішення, застосовані у проектно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному ПРСР;

експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

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. При цьому вказані обґрунтовуючі матеріали до заходу ІІ повинні відповідати обґрунтовуючим матеріалам до відповідного заходу ПРСР;

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;

відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) щодо

недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 45 пункту 2.2 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 та інших нормативно-правових актів,

підпункту 46 пункту 2.2 у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду,

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

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та інших нормативно-правових актів та нормативних документів, щодо дотримання пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, згідно з яким споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком;

глави 2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

підпункту 2.9.2 пункту 2.9, згідно з яким детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

назву та порядковий номер заходу ІІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІІ повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

пріоритетність заходу в межах розділу ІІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

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 ІІІ, цінкові (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;

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;

обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

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. При цьому по заходах ІІ, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку. 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 окремих заходів ІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;

опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ,

пункту 2.10, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема, мають містити:

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, а технічні рішення, застосовані у проектно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному ПРСР;

експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

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. При цьому вказані обґрунтовуючі матеріали до заходу ІІ повинні відповідати обґрунтовуючим матеріалам до відповідного заходу ПРСР;

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;

відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

2. Накласти штраф у розмірі 905 590 (дев'ятсот п'ять тисяч п'ятсот дев'яносто) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством (розмір штрафу за порушення якого становить 26 775 (двадцять шість тисяч сімсот сімдесят п'ять) гривень),

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання документів (їх копій), 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 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень),

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії 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 108 375 (сто вісім тисяч триста сімдесят п'ять) гривень),

підпунктів 23 та 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання та здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу (розмір штрафу за порушення яких становить 96 390 (дев'яносто шість тисяч триста дев'яносто) гривень),

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу (розмір штрафу за порушення якого становить 160 650 (сто шістдесят тисяч шістсот п'ятдесят) гривень),

підпункту 68 у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються

звернення або скарги від споживачів (розмір штрафу за порушення якого становить 160 650 (сто шістдесят тисяч шістсот п'ятдесят) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме підпунктів 4 та 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II, пункту 4.2.5 глави 4.2 та пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, пунктів 5.2.15, 5.2.16 та 5.2.17 глави 5.2 та пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V та пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та підпункту 4 пункту 1 постанови НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» (розмір штрафу за порушення якого становить 267 750 (двісті шістдесят сім тисяч сімсот п'ятдесят) гривень).

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

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у термін до 01 вересня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 48 934,46 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 7 926,80 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 901,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 27 977,00 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 5 701,66 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 5 428,00 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 680 132,27 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з суму недоотриманого отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 559 034,58 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 2025 рік, у розмірі 121 097, 69 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу

електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 48 934,46 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення ПрАТ «ДТЕК
КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
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 08 червня 2026 року № 107 (далі – Акт), 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, 19 травня 2026 року № 766 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) усунути порушення 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), а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 26 пункту 2.2 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 68 пункту 2.2 у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів,

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 01 серпня 2026 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

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

обґрунтовані деталізовані причини та пояснення погіршення стану щорічного зниження фактичних витрат електричної енергії у мережах у відповідних першого регуляторного періоду;

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

2) у термін до 01 жовтня 2026 року:

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області реєстр замовників з надання послуг зі стандартного приєднання, яким виставлялися рахунки на влаштування вузла обліку електричної енергії, із включенням робіт щодо проєктування вузла обліку;

надати послугу з приєднання або врегулювати договірні відносини в установленому законодавством порядку замовникам відповідно до: ТУ 054774

250225 1 10 14 1 000000 1, ТУ 055707 140325 1 10 04 1 000000 1, ТУ 056167 260325 1 10 12 1 000000 1, ТУ 060523 090625 1 10 02 1 000000 1, ТУ 060889 130625 1 10 15 1 000000 1, ТУ 062826 170725 1 10 15 1 000000 1, ТУ 063134 230725 1 10 08 1 000000 1, К-14-21-1098, ТУ 007844 270921 1 10 04 1 000000 1, ТУ 007110 170921 1 10 12 1 000000 1, ТУ 009115 191021 1 10 04 1 000000 1, К-14-20-3183, К-12-20-0600, К-08-17-0004, К-14-15-0437, К-14-15-1033, ТУ 015675 070222 1 10 04 1 000000 1, ТУ 035488 210224 1 10 12 1 000000 1, К-06-19-0584, К-04-19-0199, ТУ 042462 210624 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045821 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045830 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045832 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 067035 011025 1 10 05 1 000000 1, ТУ 068543 281025 1 10 15 1 000000 1, ТУ 054774 250225 1 10 14 1 000000 1, ТУ 055707 140325 1 10 04 1 000000 1, ТУ 056167 260325 1 10 12 1 000000 1, ТУ 060523 090625 1 10 02 1 000000 1, ТУ 060889 130625 1 10 15 1 000000 1, ТУ 062826 170725 1 10 15 1 000000 1, ТУ 063134 230725 1 10 08 1 000000 1, К-14-21-1098, ТУ 007844 270921 1 10 04 1 000000 1, ТУ 007110 170921 1 10 12 1 000000 1, ТУ 009115 191021 1 10 04 1 000000 1, К-14-20-3183, К-12-20-0600, К-08-17-0004, К-14-15-0437, К-14-15-1033, ТУ 015675 070222 1 10 04 1 000000 1, ТУ 035488 210224 1 10 12 1 000000 1, К-06-19-0584, К-04-19-0199, ТУ 042462 210624 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045821 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045830 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045832 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 067035 011025 1 10 05 1 000000 1, ТУ 068543 281025 1 10 15 1 000000 1, ТУ 008006 011021 1 10 08 1 000000 1, ТУ 002032 130721 1 10 02 1 000000 1, ТУ 005741 300821 1 10 02 1 000000 1, ТУ 005737 300821 1 10 02 1 000000 1, ТУ 007012 160921 1 10 02 1 000000 1, ТУ 040394 220524 1 10 14 1 000000 1, ТУ 040197 160524 1 10 02 1 000000 1, ТУ 040948 310524 1 10 14 1 000000 1, К-08-15-0169, К-05-20-0153, К-14-20-0421, К-14-20-0111, К-14-16-0937, КСР-00-21-0655,

про що у термін до 20 жовтня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 31 грудня 2026 року:

забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів;

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, у частині виключення вартості робіт щодо проєктування вузла обліку;

повернути замовникам кошти, сплачені ними за надання послуг із проєктування вузла обліку 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;

провести звірку показів засобів комерційного обліку електричної енергії на об'єкті споживача ТОВ «Виробничо-комерційна фірма «ЛІГЕНА» з урахуванням засобів комерційного обліку електричної енергії субспоживачів, приєднаних до мереж ТОВ «Виробничо-комерційна фірма «ЛІГЕНА»;

розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за нижчезазначеними адресами:

Київська область, Білоцерківський район:

село Бовкун, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 9, буд. 9-а, буд. 9-б, буд. 9-в;

село Велика Березянка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 20, буд. 20-а, буд. 20-б, буд. 20-в;

село Гута, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 21, буд. 21-а, буд. 21-б, буд. 23, буд. 23-а, буд. 23-б, буд. 23-в;

село Запруддя, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 11, буд. 11-а, буд. 11-б, буд. 11-в;

село Красне, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 34, буд. 34-а, буд. 34-б, буд. 34-в, буд. 34-г, буд. 34-д, буд. 34-е;

село Любка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 26, буд. 26-а, буд. 26-б, буд. 26-в, буд. 26-г, буд. 26-д;

село Олійникова Слобода, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 50, буд. 50-а, буд. 50-б, буд. 50-в;

село Ольшаниця, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 67, буд. 67-а, буд. 67-б;

село Побережка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 29, буд. 29-а, буд. 29-б, буд. 29-в;

село Ріжки, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 148, буд. 148-а, буд. 148-б, буд. 148-в;

село Руде Село, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 27-а, буд. 27-б, буд. 27-в;

село Станішівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 18, буд. 18-а, буд. 18-б;

Київська область, Бучанський район:

село Королівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 54, буд. 54-а, буд. 54-б, буд. 54-в;

село Лука, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 109, буд. 109-а, буд. 109-б, буд. 109-в, буд. 109-г;

село Михайлівка-Рубежівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 34, буд. 34-б.

село Юрів, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 57, буд. 57-а, буд. 57-б;

Київська область, Обухівський район:

село Безіменне, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 40, буд. 40-а, буд. 40-б;

село Вільховець, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 21, буд. 21-а, буд. 21-б;

село Бурти, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 68, буд. 68-а, буд. 68-б;

село Олександрівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 3, буд. 3-а, буд. 3-б, буд. 3-в, буд. 3-г;

село Олександрівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 134, буд. 134-а, буд. 134-б, буд. 134-в;

село Расавка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 54, буд. 54-а, буд. 54-б, буд. 54-в, буд. 54-г, буд. 54-д;

село Синиця, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 5, буд. 5-а, буд. 5-б, буд. 5-в;

село Тернівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 27, буд. 27-а, буд. 27-б, буд. 27-в, буд. 27-г, буд. 27-д, буд. 27-е;

село Фролівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 1, буд. 1-а, буд. 1-б, буд. 1-в, буд. 1-г, буд. 1-д;

м. Богуслав, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 117, буд. 117-а.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській 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

Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії,
недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку
електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання» та проекту
розпорядження «Про усунення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та вимог
нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 19 травня 2026 року № 766 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 06 травня 2026 року № 182, від 26 травня 2026 року № 231 та від 03 червня 2026 року № 248, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) (далі – ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ 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 планової перевірки від 08 червня 2026 року № 107 (далі – Акт № 107).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 15.06.2026 № 06/100/53045 надало до НКРЕКП заперечення та пояснення до Акту № 107 (далі – Пояснення), які опрацьовано.

Так, Актом № 107 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);



		пункту 3.1 Порядку 899, яким визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії. вимог пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.06.2018 № 1965, у частині складання звіту щодо стану надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики. (стор. 203-205, 295 – 297, 3.24 514 пп. 3.4, 3.24 Акта № 107, стор. 2-7, до додатку № 1 до Акта № 107)
--	--	---

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

Комісією з перевірки здійснено аналіз та співставлення даних ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 року щодо відображення витрат, відповідно до первинних документів.

За результатом аналізу даних зазначених у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 року на підставі первинних документів встановлено розбіжності, а саме:

Інформація щодо даних зазначених у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 року на підставі первинних документів

№ п/п	Показники	Код рядка	Відповідно до форми звітності №2	Відповідно до регуляторного обліку	Відхилення
1	2	3	4	5	6=4-5
1	Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5),	215			
2	Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)	220			

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.**

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

в межах регуляторного обліку мають враховувати обґрунтований перелік складових витрат, що відносяться до діяльності з розподілу, за вилюченням, зокрема:

сум видатків ліцензіатів, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні за постановою № 345 та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами;

витрат ліцензіатів, понесених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану за постановою № 386, джерелами фінансування яких були вільна частина прибутку, джерела фінансування відповідних інвестиційних та ремонтних програм ліцензіата та які за результатами заходу контролю вважаються обґрунтованими витратами;

резерву сумнівних боргів;

штрафів/пені тощо.

Інформація щодо даних зазначених у Додатку 5 форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 року на підставі первинних документів

№ п/п	Показники	Код рядка	Відповідн о до форми звітності №2	Відповідн о до регулятор ного обліку	Відхиленн я	Примітка
1	Операційні контрольовані витрати	215				
1.12	Оплата праці					
	в т.ч виплати пов'язаних із виплатою працівникам призваним до ЗСУ					
1.13	Різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства (не включаючи єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування)					
1.28	Ремонт					
	в т.ч заходи з відновлення					
	в т.ч заходи з улаштування					
1.38.11	Витрати на БД					
1.38.12	Матеріальна допомога родичам загиблих					
1.38.13	Нарахування резерву по судовим позовам та претензіям (НЕК УКРЕНЕРГО)					
1.38.16	Резерв сумнівних боргів					
1.38.16	Компенсація за недотримання гарантованого стандарту якості					
2	Операційні неконтрольовані витрати	220				
2.6	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування					
	в т.ч ЄСВ на виплати мобілізованим допомога сім'ям					
2.18.6	Резерви на ЄСВ					
	Резерв по пільговій пенсії					

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у складі операційних контрольованих витрати зазначено нарахований резерв позовам та претензіям (НЕК УКРЕНЕРГО), 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) та резерв по пільговій пенсії.

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.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до пункту 3.1 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, точно Ліцензіату розрахувати виплати працівникам та відповідні нарахування ЄСВ, витрати позовам та претензіям (НЕК УКРЕНЕРГО), резерв по пільговій пенсії 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, комісія з перевірки зазначає, що гуманітарна допомога, яка використана при проведенні ремонтних робіт 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.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...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».

Слід зазначити, 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 Товариства і відображені в складі витрат в бухгалтерському обліку, тому ці витрати були відображені в Формі 2-НКРЕКП-розподіл в складі операційних витрат основної діяльності.

Пунктом 3.1 Порядку 899 визначено, що до складу регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, створені після переходу до стимулюючого регулювання, які безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.»

Відповідно до Порядку № 1175, **активи, віднесені до категорії 2 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання: у межах надання послуг з приєднання; у межах надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою користувача системи розподілу або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури; у межах виконаних заходів схваленої інвестиційної програми за рахунок схвалених джерел фінансування, у тому числі за рахунок надходжень за перетоки реактивної електричної енергії, за винятком активів, віднесених до категорії 1; унаслідок обґрунтованої закупівлі поза заходами інвестиційної програми активів для здійснення ліцензованої діяльності, за умови отримання попереднього письмового погодження НКРЕКП.**

Відповідно до Кодексу систем розподілу, **послуга з приєднання вважається наданою з дня надання ОСР замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання.**

Перевіркою встановлено, що активи категорії 2, на суму _____, включені ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, за 2025 рік, створені **за рахунок послуг з приєднання**, які станом на 31.12.2025, відповідно до Звіту з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання за 2025 рік, **не надані по _ замовникам** послуги з приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, враховуючи, що станом на 31.12.2025, послуга з приєднання не надана Замовникам, **активи категорії 2** на суму _____ за рахунок наданих послуг з приєднання, **безпідставно включені до регуляторної бази активів у 2025 році** та відповідно до пункту 3.1 Порядку 899, активи включені за рахунок наданої послуги з приєднання у 2025 році у кількості __ одиниць первісною вартістю _____, мають бути виключені з реєстру РБА ^{нов} 2025 (2 категорія).

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надано до НКРЕКП **скоригований звіт** щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж **02.06.2026** та **сформовано скоригований Річний звіт за 2025 рік** в Системі моніторингу приєднань **04.06.2026**.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...листами вих. _____ до НКРЕКП було надано обґрунтовані пояснення та підтверджуючі документи щодо коригування даних у Системі моніторингу приєднань. Також повідомляємо, що у зв'язку із впровадженням нового функціоналу в Системі, окремі корегування могли бути пов'язані з технічними особливостями його роботи, тому була необхідність відображення актуальності даних.

Зазначені дії здійснювалися відповідно до вимог п. 1.4 Методики та мали характер поточної актуалізації інформації з метою приведення даних у відповідність.

Зазначаємо, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було надано в ході перевірки до НКРЕКП скоригований звіт щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж 02.06.2026 та сформовано скоригований Річний звіт за 2025 рік в Системі моніторингу приєднань 04.06.2026, що не порушує вимогу пункту п. 1.4, а саме право повторно сформулювати в системі моніторингу приєднань Річний звіт оператором системи, у період проведення НКРЕКП заходу державного контролю та має з одночасним підписанням його шляхом накладення кваліфікованого електронного підпису, але не пізніше двох робочих днів до закінчення відповідного заходу державного контролю.»

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 08.05.2026 _____ **надало інформацію щодо фактичного рівня забезпечення реєстрації перерв в**

електропостачанні в автоматичному режимі на рівнях напруги 0,4 – 150 кВ для ліцензіата на відповідний рік станом на кінець періоду, що перевіряється (таблиця 2) та інформацію про стан виконання ліцензіатом зобов'язань щодо плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг в частині створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ (таблиця 3).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 01.0.2026 №1211/17-26 зазначив (мовою документа):

«...»

Відповідно до підпункту 1 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.07.2013 № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – постанова № 1029), протягом першого регуляторного періоду ліцензіат має забезпечувати повне виконання плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ).

При цьому пунктом 3 постанови № 1029 визначено, що умовами для застосування ліцензіатами стимулюючого регулювання після першого регуляторного періоду є виконання зобов'язань, визначених пунктом 2 цієї постанови.

Водночас згідно з пунктами 4.1 та 4.2 глави 4 Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду (далі – Порядок фіксації), що є додатком до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, яка є додатком до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (з урахуванням змін, внесених постановою НКРЕКП від 17.03.2026 № 412), передбачено фіксацію (за результатом п'яти років першого регуляторного періоду та окремо за результатом шести років першого регуляторного періоду) стану виконання суб'єктами господарювання, що здійснюють діяльність з розподілу електричної енергії вищевказаних вимог постанови № 1029 у відповідних таблицях.

При цьому дані, що містяться у таблицях до Порядку фіксації, з урахуванням підтвердних матеріалів та пояснень до них, заповнюється та надаються ліцензіатом під час підготовки матеріалів до проведення заходів контролю.

Разом з тим, на запит НКРЕКП від 09.02.2026 _____ Ліцензіат листом від 02.03.2026 _____ (далі – Лист) надав інформацію (у форматі таблиць, передбачених Порядком фіксації) щодо стану виконання Плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (далі – План заходів) у частині створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ (додається).

За результатами опрацювання зазначеної інформації, а також з урахуванням робочої online-зустрічі, проведеної 29.05.2026 за участі представників Ліцензіата, встановлено:

1) Засобами фіксації подій на об'єктах, що перебувають на балансі ОСР є:

_____ які не передбачені Планом заходів, дані про початок перерви в електропостачанні надходять до Системи від Call-center щодо звернень споживачів про перерви в електропостачанні.

2) Системою передбачена можливість фіксації часу початку/закінчення події диспетчером самостійно без підтвердження інформації з первинного джерела інформації (АСКОЕ).

Комісія з перевірки зазначає, що розбіжність між даними наданими ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та проаналізованими даними Департаментом, свідчить про

порушення Товариством вимог **підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії** щодо надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копії) та інформацію (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

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 02.03.2026 _____ надав інформацію (у форматі таблиць, передбачених Порядком фіксації) щодо стану виконання Плану заходів із забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (далі – План заходів) у частині створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6 - 150 кВ. В доповнення листа та з метою дослідження питання, 29.05.2026 було проведено online-зустріч на якій демонструвався функціонал програмного забезпечення Товариства, який підтверджує виконання вимог Плану достовірності даних (демонстрація велась під запис).

Після направлення вищезазначеного листа та під час демонстрації системи, зауважень від представників НКРЕКП, щодо достовірності наданих документів та інформації не надходило, що підтверджується відеозаписом демонстрації та тезами службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____, викладеними у Додатку 1 до Акта перевірки № 107.

Окремо зазначаємо, що розбіжності між даними наданими ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та проаналізованими даними Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики не може виникнути, оскільки дані, наведені у листі від 02.03.2026 _____ та матеріали, надані Комісії з перевірки є ідентичними. На думку Товариства неможливо робити висновки щодо розбіжності даних відносно одного й того самого пакету документів та інформації.»

Управління НКРЕКП у м Києві та Київській області службовою запискою від 01.07.2026 _____ (мовою документа): «Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог пункту 4.4 глави 4 Порядку фіксації стану виконання ліцензіатами умов та досягнення цільових показників, передбачених для першого регуляторного періоду, що є Додатком до Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, при проведенні заходів державного контролю досліджується, зокрема, стан щорічного зниження ліцензіатом фактичних витрат електричної енергії у мережах.

Фіксуються дані щодо щорічного зниження фактичних витрат електричної енергії у мережах згідно з підпунктами 5 та 6 пункту 1 постанови N 1009, у форматі таблиці 5.

У разі погіршення показників ліцензіат має надати обґрунтовані деталізовані причини та пояснення такого погіршення у відповідних роках.

При проведенні перевірки Товариство не надало обґрунтовані деталізовані причини та пояснення погіршення у відповідних роках, та, відповідно, у Додатку 1 до Акту № 107 не відображено зазначені пояснення.

Таким чином, комісія з перевірки пропонує зобов'язати ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надати обґрунтовані деталізовані причини та пояснення погіршення стану щорічного зниження ліцензіатом фактичних витрат електричної енергії у мережах у відповідних роках.»

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі –

Порядок (методика) визначення розміру штрафу), за вищезазначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді **штрафу**.

2.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (стор. 37-60, п. 1.6 Акта № 107)
-----------	--	--

***Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
розпорядження НКРЕКП від 18.06.2025 № 82-р
«Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»***

За результатом розгляду 18.06.2025 на засіданні НКРЕКП, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 19.05.2025 № 102, проведеної на підставі проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13.11.2024 № 1940, та постанови НКРЕКП від 29.04.2025 № 639 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»», НКРЕКП прийнято розпорядження від 18.06.2025 № 82-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – розпорядження НКРЕКП № 82-р (зі змінами).

Відповідно вимог розпорядження НКРЕКП № 82-р ПрАТ «ДТЕК РЕГІОНАЛЬНІ КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язано.

у термін до 01 серпня 2025 року:

привести свої дії стосовно _____ у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг із приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

надати до НКРЕКП документальне підтвердження надання послуги з приєднання замовникам, зазначеним в Акті (таблиці 1.6.6 та 3.22.9 Акта);

розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за нижчезазначеними адресами:

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 15 серпня 2025 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

Щодо надання послуг із приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі з приєднання електроустановок до електричних мереж.

На виконання вимог абзацу другого пункту 1 Розпорядження ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язано **у термін до 01 серпня 2025 року** привести свої дії стосовно _____ у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг із приєднання

електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж.

Перевіркою встановлено, що Товариство листом від 13.11.2025 - _____ (із додатками) **не надано у термін до 01 серпня 2025 року** документальне підтвердження надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, по Замовникам послуг з приєднання _____».

Довідково. Під час перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 15.05.2026 _____ повідомило комісію з перевірки, зазначено мовою документа: «...для Замовника послуги з приєднання _____ реалізація ускладнена незалежними від Товариства обставинами - непогодженням проєктів будівництва та недопусками до виконання будівельно-монтажних робіт, про що замовник послуги з приєднання _____. проінформована (підтвердження було надано до НКРЕКП листом Товариства раніше). КИЇВСЬКИМ АПЕЛЯЦІЙНИМ СУДОМ було відкрито апеляційне провадження за апеляційною скаргою Товариства та призначено справу до розгляду у відкритому судовому засіданні в приміщенні Київського апеляційного суду _____».

27.08.2025 року КИЇВСЬКИМ АПЕЛЯЦІЙНИМ СУДОМ по справі _____ до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» про зобов'язання здійснити приєднання житлового будинку прийнято рішення на користь ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»: рішення суду першої інстанції від 28.11.2024 скасовано, у позові _____ відмовлено, зустрічний позов ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» задовольнив повністю: прийнято рішення розірвати договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу _____, який був укладений між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» і _____.

03.10.2025 _____ подала касаційну скаргу до Верховного Суду.

23.10.2025 року Верховний Суд відкрив касаційне провадження. Судового рішення Верховного Суду на даний час немає.

Отже, постановою Київського апеляційного суду від 27.08.2025 у справі _____ розірвано договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи _____ укладений між приватним акціонерним товариством «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» і _____.

Дане судове рішення набрало законної сили 27.08.2025.

На даний момент у Товариства немає невиконаних зобов'язань щодо приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу перед _____...».

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...Товариство повторно просить врахувати, що питання приєднання електроустановок _____ до мереж ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було розглянуто в судовому порядку.

...судове рішення набрало законної сили 27.08.2025.

На даний момент у Товариства немає невиконаних зобов'язань щодо приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу перед - _____

Просимо врахувати надані аргументи і пояснення та вважати питання приєднання електроустановок _____ вирішеним.

Також, Товариство неодноразово направляло рекомендованими листами примірники актів приймання-передачі наданих послуг з приєднання на адресу _____ разом із супровідними листами Товариства.

Звертаємо також увагу, що Товариство не має жодних важелів впливу на дії та волевиявлення замовника послуги з приєднання _____, як на сторону договору про нестандартне

приєднання до електричних мереж систем розподілу, в частині підписання акта приймання-передачі наданої послуги по приєднанню до електричних мереж, отримання ним поштових відправлень та повернення ним на адресу Товариства підписаних документів.».

Щодо подання до НКРЕКП документального підтвердження надання послуги з приєднання замовникам, зазначеним в Акті (таблиці 1.6.6 та 3.22.9 Акта)

На виконання вимог абзацу третього пункту 1 Розпорядження ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язано у **термін до 01 серпня 2025 року** надати до НКРЕКП документальне підтвердження надання послуги з приєднання замовникам, зазначеним в Акті (таблиці 1.6.6 Акта).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від _____ з додатками повідомляло НКРЕКП про стан виконання абзацу третього вимог пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 82-р та надало підтвердні документи, а саме **підписані Товариством та замовниками послуг з приєднання акти про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж.**

На підставі наданих Товариством підтвердних документів, комісією з перевірки встановлено, що **Товариством не надано документальне підтвердження надання послуги з приєднання по замовникам послуг з приєднання**, які наведені у таблиці 1.6.5 Акту № 107.

№ з/п	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб, назва)	Місцезнаходження електроустановок (об'єкта) замовника	Номер/Ідентифікатор технічних умов
1	2	3	4
1.			
2.			
3.			
4.			
5.			
6.			
7.			
8.			
9.			
10.			
11.			
12.			
13.			

Комісія з перевірки зазначає, що, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у **термін до 01.08.2025 не надано документальне підтвердження надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, по Замовникам послуг з приєднання зазначених у таблиці 1.6.6 Акта у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж.**

Перевіркою встановлено, що Товариством листами від _____ з додатками **не надано підтверджуючі документи щодо виконання вимог абзацу третього Розпорядження НКРЕКП № 82-р, а саме не надано документальне підтвердження надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів**

приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, по Замовникам послуг з приєднання _____ та замовників зазначених у таблицях 1.6.6, 3.22.9 Акта у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, що свідчить про не виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у термін до 01.08.2025 вимоги абзацу третього пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 82-р.

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): «...Виконання зазначених вище приєднань ускладнене обставинами, на які Товариство не в змозі вплинути. Товариство неодноразово зверталось до Замовників, проводило комунікації та писало листи, але поки не вдалося вплинути на волевиявлення Замовників.

Враховуючи вищевикладене, при прийнятті остаточного рішення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» просить не враховувати зазначене як порушення та не нараховувати штрафні санкції при розгляді даного питання.

... До НКРЕКП раніше було надано укладену Додаткову угоду на продовження терміну реалізації послуги приєднання - _____, тобто на час періоду, що перевірявся плановою перевіркою НКРЕКП.

Просимо не вважати за порушення не надання документального підтвердження надання послуги з приєднання по даним замовникам послуг з приєднання протягом 2025 року.

Інформуємо про:

- з Замовником _____ укладено Додаткову угоду на продовження терміну реалізації до 31.12.2026 (Додаткова угода додається до даного листа та відображена в Системі моніторингу приєднань.);

-Повідомляємо, що приєднання електроустановок Замовника _____ реалізовано - _____ (копія Повідомлення про надання послуги з приєднання від 07.01.2026 та підтвердження вкладки його в особистий кабінет Замовника додається). Також з Замовником укладено Додаткову угоду на продовження терміну реалізації до 31.01.2026 (копія додається). Зазначені документи відображено в Системі моніторингу приєднань.

.... Просимо не вважати за порушення те, що через незалежні від Товариства обставини у термін до 01.08.2025 не було надано документальне підтвердження надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж, по Замовникам послуг з приєднання зазначених у таблиці 1.6.6 Акта, оскільки Товариство в дозволений законодавством України термін звернулось до НКРЕКП з проханням про продовження терміну виконання вимог пп. 1 та пп. 2 пункту 1 Розпорядження НКРЕКП від 18.06.2025 № 82-р.

Відповідно до п. 10.9. постанови НКРЕКП 14.06.2018 № 428 «Про затвердження Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» : «Суб'єкт має право письмово звернутись до НКРЕКП із заявою про продовження строку усунення порушень не пізніше ніж за 10 робочих днів до дати закінчення встановленого рішенням НКРЕКП строку із зазначенням у зверненні поважних причин. НКРЕКП може прийняти рішення про продовження строку усунення порушень, якщо визнає такі причини поважними.»

Тому Товариство звернулось до НКРЕКП листом від 17.07.2025 _____ (а саме за 11 робочих днів) з проханням збільшити термін виконання на строк до 01.12.2025, а потім листом від 13.11.2025 _____ (а саме за 12 робочих днів) з проханням збільшити термін виконання на строк до 01.06.2026.».

Управління НКРЕКП у м Києві та Київській області службовою запискою від _____ (мовою документа): «Комісія з перевірки зазначає, що Актом № 107 (таблиці 1.6.5 та 1.6.11) зафіксовано перелік замовників послуг з приєднання до електричних мереж, по яким Товариством не надано документальне підтвердження надання послуги з приєднання.

Також, в таблицях 1.6.4 та 1.6.10 Акта № 107 зафіксовано факт продовження строку надання послуг з приєднання до електричних мереж відповідно до укладених додаткових угод.

Комісія з перевірки зазначає, що за результатами аналізу інформації, зазначеної у таблицях 1.6.4, 1.6.5, 1.6.10 та 1.6.11 Акта № 107, інформації щодо стану надання послуги з приєднання до електричних мереж _____ (сторінка 35 Акта № 107), а також з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики _____ пропонуємо зобов'язати ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надати послугу з приєднання або врегулювати договірні відносини в установленому законодавством порядку відповідно до: _____

Щодо розгляду питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за вказаними адресами

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від _____ повідомило НКРЕКП про проведення 15.12.2023 наради в приміщенні Товариства, за результатом якої було складено Протокол з розгляду питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за вказаними адресами визначеними Розпорядженням НКРЕКП № 315-р.

За результатом внесених змін до додатків 2 та 3 до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зі споживачами, яким надаються послуги з розподілу електричної енергії, зокрема у частині уточнення даних щодо адрес об'єктів, видів об'єктів та назв площадки вимірювання, за вказаними адресами у Розпорядженні НКРЕКП № 315-р, власникам (споживачам) таких об'єктів були направлені офіційні листи Товариства від 31.01.2024, в яких було запропоновано, зокрема (мовою документа): «... Товариство пропонує Вам звернутися до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії (пункт 11.5.2 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами). Про результати розгляду Вами цього листа просимо повідомити нас письмово за адресою _____.

За інформацією ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» станом на момент проведення перевірки від власників (споживачів) об'єктів, розташованими, за адресами вказаними у абзаці четвертому Розпорядження НКРЕКП № 82-р на адресу Товариства відповіді **не надходили.**

Товариство листом від 15.05.2025 _____ повідомило НКРЕКП (мовою документа): «...у ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відсутні підстави, що в свою чергу визначені законодавством України, зокрема Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (зі змінами), та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами), для припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти за вказаними адресами.

Товариство звертає увагу та наголошує на наступному.

Закон України «Про альтернативні джерела енергії», зі змінами, внесеними Законом України від 30.06.2023 № 3220-IX, доповнено нормою:

"Зелений" тариф для приватних домогосподарств, генеруючі установки яких введені в експлуатацію з 1 січня 2024 року, встановлюється та діє за умови наявності у межах приватного домогосподарства будівлі (будівель) та споживання електричної енергії приватним домогосподарством.

Враховуючи те, що генеруючі установки приватних домогосподарств, що розташовані за вказаними у розпорядженні НКРЕКП від 18.06.2025 № 82-р адресами, були побудовані та підключені до електричних мереж Товариства до дати набрання чинності змін до Закону України «Про альтернативні джерела енергії», в частині обов'язкової наявності в межах приватного домогосподарства будівлі (будівель), Товариство не порушувало жодних вимог та норм законодавства України, що могли б стати підставою для прийняття даного розпорядження НКРЕКП.

Також звертаємо увагу на наступне.

Додатково варто додати, що з відкритих джерел в мережі Інтернет (офіційний веб-сайт «Судова влада України» <https://court.gov.ua/fair/>) Товариству стало відомо про судову справу _____ за позовом Товариства з обмеженою відповідальністю «_____» про розірвання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, за адресою: _____

З тексту судового рішення вбачається, що підставою для звернення до суду було розпорядження НКРЕКП від 09.05.2023 року № 126-р «Про усунення порушень - _____», відповідно до якого Товариство з обмеженою відповідальністю «_____» було зобов'язано здійснити заходи щодо приведення договорів про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, укладених з порушенням вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, у відповідність до вимог законодавства.

Також, ухвалою Білоцерківського міськрайонного суду Київської області від _____ за позовом Товариства з обмеженою відповідальністю _____, про розірвання договору об'єднати із цивільними справами - _____ про розірвання договору; _____ про розірвання договору; _____ за позовом Товариства з обмеженою відповідальністю _____ про розірвання договору.

Тобто, в одне судове провадження об'єднано 4 судові справи за позовами Товариства з обмеженою відповідальністю «_____» про розірвання договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, за адресами: _____

З відкритих джерел в мережі Інтернет (Єдиний державний реєстр судових рішень <https://reyestr.court.gov.ua/>) Товариству стало відомо про рішення Білоцерківського міськрайонного суду Київської області _____. Даним рішенням суд відмовив Товариству з обмеженою відповідальністю «_____» в задоволенні позову про розірвання договорів.

З тексту рішення суду вбачається, що суд мотивує своє рішення тим, що оспорювані договори укладені з дотриманням вимог ПРРЕЕ, у редакції, яка була чинною на момент укладення оспорюваних договорів, та у відповідності до норм цивільного законодавства України.

Також, з відкритих джерел в мережі Інтернет (Єдиний державний реєстр судових рішень) відома інформація про те, що Товариство з обмеженою відповідальністю «_____» відкрито апеляційне провадження.

Враховуючи вищевикладене, а також раніше надані Товариством обґрунтування та документи, вбачається, що за наявності діючих договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством та договорів про постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги, немає правових підстав для припинення (розірвання)

договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за об'єктами споживачів, які вказані в Розпорядженні НКРЕКП від 18.06.2025 № 82-р.

Натомість, безпідставне припинення розподілу електричної енергії може мати наслідком завдання збитків Товариству з обмеженою відповідальністю «_____» у зв'язку з неможливістю виконання власних договірних зобов'язань, так як споживання та купівля-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом не можлива без надання послуги з розподілу електричної енергії. Що в подальшому призведе до негативних наслідків для Товариства.

Прінт скрін з офіційного веб-сайту «Судова влада України» щодо судової справи _____, а також рішення Білоцерківського міськрайонного суду Київської області від _____, ухвалу Білоцерківського міськрайонного суду Київської області від _____ та ухвалу Київського апеляційного суду від 07.03.2025 про відкриття апеляційного провадження (з Єдиного державного реєстру судових рішень) було надано до НКРЕКП разом з листом від _____.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» наголошує на **відсутності підстав** та відсутності законодавчого права для припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти за вказаними адресами.

Отже, на вимогу пп.3 п. 1 розпорядження НКРЕКП від 18.06.2025 № 82-р, а саме: «розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за нижчезазначеними адресами», Товариство повідомляє, що дане питання було розглянуто. Тому, враховуючи вищезазначене, просимо НКРЕКП вважати вимоги пп.3 п.1 Розпорядження НКРЕКП від 18.06.2025 № 82-р виконаними вчасно та у повному обсязі...».

Комісією з перевірки встановлено, що станом на момент проведення перевірки, доступ споживачам, яким надаються послуги з розподілу електричної енергії за вищевказаними адресами ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не припинено, що свідчить про не виконання** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у термін до 01.08.2025 **вимог абзацу четвертого пункту 1 Розпорядження НКРЕКП № 82-р.**

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...Товариство неодноразово листами звітувалось про виконання даної вимоги Розпорядження НКРЕКП, а саме, що дане питання було розглянуто. Всі можливі законодавчо дозволені дії було виконано працівниками Товариства.

Повторно повідомляємо, що у ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відсутні підстави, що в свою чергу визначені законодавством України, зокрема Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (зі змінами), та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами), для примусового припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти за вказаними адресами.».

Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог Розпорядження НКРЕКП від 03.07.2024 № 193-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 03.09.2024 № 251-р та розпорядженням від 24.12.2024 № 338-р) (далі – Розпорядження НКРЕКП № 193-р)

Відповідно до вимог розпорядження НКРЕКП від 03.07.2024 № 193-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – розпорядження НКРЕКП № 193-р), ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язане усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, зокрема:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме, розпорядженням НКРЕКП від 04 жовтня 2022 року

№ 83-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», у строк до 01 вересня 2024 року.

Розпорядженням НКРЕКП від 03.09.2024 № 251-р «Про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 03 липня 2024 року № 193-р», прийнята нова редакція абзацу шостого розпорядчої частини Розпорядження № 193-р, а саме: «до 31 грудня 2024 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області належним чином завірену копію підтвердження надання _____ повідомлення про надання послуги зі стандартного приєднання».

Розпорядженням НКРЕКП від 24.12.2024 № 338-р «Про внесення зміни до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р», ураховуючи лист ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» _____, подовжено термін виконання розпорядження НКРЕКП від 03.07.2023 № 193-р до 01 червня 2025 року.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 15.05.2025 _____ (станом на момент проведення перевірки) повідомляло НКРЕКП про стан виконання Розпорядження № 193-р (із змінами внесеними Розпорядження № 338-р), та зазначило (мовою документа): «...Справу передано до Бориспільського міськрайонного суду Київської області...

...До сьогодні Бориспільським міськрайонним судом Київської області у справі - _____ проводяться підготовчі засідання, які відкладаються з урахуванням повітряних тривог, клопотань _____.

26.02.2025 справа _____ була знята з розгляду у зв'язку з перебуванням судді на лікарняному та в подальшому призначена до розгляду на 30.04.2025 о 10-00 год та знову перенесена на 01.07.2025, а пізніше перенесено на 29.05.2026...

На виконання рішення НКРЕКП Розпорядження НКРЕКП від 03.07.2024 № 193-р (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 24.12.2024 № 338-р) з питань надання послуг з стандартного приєднання замовниці - _____ відповідно - ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було здійснено повторний виїзд 29.04.2025 для проведення будівельних робіт з метою реалізації Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу за адресою _____, але знову працівників Товариства не було допущено до виконання робіт, на підтвердження чого було складено Акт про недопущення до виконання будівельно-монтажних робіт виконання робіт у відповідності до умов Договору за участі Голови правління _____ та правоохоронних органів.

Окрім того, до Поліції працівниками ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» була подана заява від 29.04.2025, щодо перешкоджання діям працівників Товариства (копії Акта про недопуск від _____ та Протоколу прийняття заяви про вчинене кримінальне правопорушення від 29.04.2025 було надано до НКРЕКП разом з листом від 13.11.2025 № 06/100/8710).

29.04.2025 року Національною поліцією України зареєстровано звернення _____ до Бориспільського РУП в журналі єдиного обліку заяв і повідомлень про вчиненні кримінальні правопорушення. Довідка про розгляд звернення Національною поліцією України було надано до НКРЕКП разом з листом від _____.

При відсутності можливих шляхів вирішення складеної ситуації, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» знову було здійснено виїзд 04.11.2025 для проведення будівельних робіт з метою реалізації Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу за адресою _____, але знову працівників Товариства не було допущено до виконання робіт, на підтвердження чого були складено Акт про недопущення до виконання будівельно-монтажних робіт виконання робіт.

Враховуючи вищезазначене, вкотре звертаємося до НКРЕКП із проханням врахувати наші пояснення/обґрунтування з порушеного вище питання як обґрунтовані та вважати Розпорядження НКРЕКП від 03.07.2024 № 193-р (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 24.12.2024 /№ 338-р) в частині надання послуг з стандартного приєднання замовниці _____, як такі, що виконані зі сторони ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у повному обсязі, та відповідно просимо припинити розгляд розпорядження від 03.07.2024 № 193-р (зі змінами) на строк до 01.12.2026.».

Разом з тим, рішення НКРЕКП щодо перенесення терміну зобов'язання виконання вимог пункту 2 розпорядження НКРЕКП № 193-р не приймалось.

Таким чином, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не виконано до 01 червня 2025 року** вимоги розпорядження НКРЕКП № 193-р (зі змінами внесеними розпорядженням НКРЕКП від 24.12.2024 № 338-р).

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...Товариство виконує всі можливі дії для виконання вимог Розпорядження НКРЕКП та надання послуги з приєднання електроустановок Замовниці, але ніяким чином не вдається вплинути на _____.

Наразі в судовому порядку розглядається справа _____ про визнання недійсним Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу _____ від 17.09.2021, додатком до якого є Технічні умови _____ від 27.09.2021 укладеного між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» і _____.

Також в судовому порядку розглядається справа № _____ про розірвання Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу _____, укладеного між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» і _____.

По даним судовим справам засідання проводяться та рішення ще не прийнято.

Враховуючи вищевикладене, при прийнятті остаточного рішення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» просить не враховувати зазначене як порушення та не нараховувати штрафні санкції при розгляді даного питання.».

Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» розпорядження НКРЕКП від 31.03.2023 № 83-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 05.12.2023 № 329-р, від 08.03.2024 № 77-р, від 05.05.2024 № 134-р, від 31.07.2024 № 219-р, від 26.11.2024 № 303-р) та розпорядження НКРЕКП від 10.06.2025 № 81-р).

За результатом розгляду 31.03.2023 на засіданні НКРЕКП, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта позапланової виїзної перевірки від 08.01.2023 № 38, проведеної на підставі постанов НКРЕКП від 28.06.2023 № 1156 та від 19.09.2023 № 1714 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», НКРЕКП прийнято розпорядження від 31.01.2023 № 83-р «Про усунення порушень ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – розпорядження НКРЕКП № 83-р (зі змінами).

Відповідно до вимог пункту 2 Розпорядження № 83-р, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язане усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, для чого у строк до **01 травня 2023 року**

провести звірку показів засобів комерційного обліку електричної енергії на об'єкті споживача _____ з урахуванням засобів комерційного обліку електричної енергії субспоживачів, приєднаних до мереж _____», про що у строк **до 15 травня 2023 року** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Розпорядженням НКРЕКП від 05.12.2023 № 329-р «Про внесення зміни до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р», з урахуванням Акту позапланової виїзної перевірки Товариства від 07.11.2023 № 459 розпорядчу частину розпорядження НКРЕКП від 31.03.2023 № 83-р доповнено новим пунктом 2 такого змісту: «у строк **до 01 березня 2024 року** провести звірку показів засобів комерційного обліку електричної енергії на об'єкті споживача _____ з урахуванням засобів комерційного обліку електричної енергії субспоживачів, приєднаних до мереж - _____, про що у строк **до 15.03.2024** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.».

Розпорядженням НКРЕКП від 08.03.2024 № 77-р «Про внесення зміни до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р», ураховуючи лист ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 14.02.2024 № 06/100/837, подовжено термін виконання пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 31 березня 2023 року № 83-р **до травня 2024 року**.

Розпорядженням НКРЕКП від 05.05.2024 № 134-р «Про внесення зміни до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р», ураховуючи лист ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 16.04.2024 _____, подовжено термін виконання пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 31.03.2023 № 83-р **до серпня 2024 року**.

Розпорядженням НКРЕКП від 31.07.2024 № 219-р «Про внесення зміни до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р», ураховуючи лист ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 18 липня 2024 року _____, подовжено термін виконання пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 31 березня 2023 року № 83-р **до грудня 2024 року**.

Розпорядженням НКРЕКП від 26 листопада 2024 року № 303-р «Про внесення зміни до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р», ураховуючи лист ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 14 листопада 2024 року _____, подовжено термін виконання пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 31 березня 2023 року № 83-р **до червня 2025 року**.

Розпорядженням НКРЕКП від 10.06.2025 № 81-р «Про внесення зміни до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р», ураховуючи лист ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 15 травня 2025 року _____, подовжено термін виконання пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 31 березня 2023 року № 83-р **до вересня 2025 року**.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від _____ повідомляло НКРЕКП про стан виконання Розпорядження № 83-р (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 05.12.2023 № 329-р, від 08.03.2024 № 77-р, від 05.05.2024 № 134-р, від 31.07.2024 № 219-р, від 26.11.2024 № 303-р та розпорядження НКРЕКП від 10.06.2025 № 81-р) та зазначило (мовою документа): «...На виконання рішення НКРЕКП -

розпорядження НКРЕКП від 10.06.2025 № 81-р «Про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р» ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в черговий раз було прийнято рішення про повторні заходи з метою проведення звірки показів засобів комерційного обліку електричної енергії на об'єкті споживача _____ з урахуванням засобів комерційного обліку електричної енергії субспоживачів, приєднаних до мереж _____».

Так, для вирішення питання по розрахунку обсягів розподіленої електроенергії по _____, Товариство повторно підготувало та направило Акт звіряння показів для заповнення та Акт узгодження обсягів розрахунку між _____ та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

-в електронному вигляді шляхом направлення 30.07.2025 о 07:54 листа ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 29.07.2025 _____ (з додатками; копія була надано до НКРЕКП раніше) на електронну пошту _____ (скрін електронного листа Товариства від 30.07.2025 було надано до НКРЕКП раніше);

-у паперовому вигляді шляхом направлення 30.07.2025 листа ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 29.07.2025 - _____ (разом з додатками) на поштову адресу _____ засобами «УКРПОШТА» цінним листом з описом (підтверджуючі документи поштового відправлення було надано до НКРЕКП раніше).

-аналогічні документи у електронному вигляді були направлені на НКРЕКП 29.07.2025 на електронну адресу box@nec.gov.ua (підтвердження було надано до НКРЕКП раніше) та поштовим відправленням на адресу: _____

Станом на дату написання даного листа відповіді від _____ не отримано.

На виконання рішення НКРЕКП - розпорядження НКРЕКП від 10.06.2025 № 81-р «Про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р» ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в черговий раз було прийнято рішення про повторні заходи з метою проведення звірки показів засобів комерційного обліку електричної енергії на об'єкті споживача _____ з урахуванням засобів комерційного обліку електричної енергії субспоживачів, приєднаних до мереж _____».

Так, для вирішення питання по розрахунку обсягів розподіленої електроенергії по _____, Товариство повторно підготувало та направило Акт звіряння показів для заповнення та Акт узгодження обсягів розрахунку між _____) та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

-в електронному вигляді шляхом направлення 06.01.2026 о 11:29 листа ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 06.01.2026 _____ (з додатками; копія додається) на електронну пошту _____ (скрін електронного листа Товариства від 06.01.2026 додається);

-у паперовому вигляді шляхом направлення 07.01.2026 листа ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 06.01.2026 _____ (разом з додатками) на поштову адресу _____

- _____ засобами «УКРПОШТА» рекомендованим листом з описом (підтверджуючі документи поштового відправлення додаються).

-аналогічні документи у електронному вигляді були направлені на НКРЕКП 06.01.2026 на електронну адресу box@nec.gov.ua (підтвердження додається) та поштовим відправленням на адресу: _____

Станом на дату написання даного листа відповіді від _____ не отримано.

Враховуючи вищезазначене, звертаємося до Вас із проханням врахувати наші пояснення/обґрунтування з порушеного вище питання та вважати розпорядження НКРЕКП від 31.03.2023 № 83-р (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 10.06.2025 № 81-р «Про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р») як таке, що виконане зі сторони ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у повному обсязі, та відповідно припинити розгляд такого розпорядження.

У разі не прийняття рішення НКРЕКП про виконання Товариством вимог розпорядження НКРЕКП від 31.03.2023 № 83-р (зі змінами, внесеними розпорядженням НКРЕКП від 10.06.2025 № 81-р «Про внесення змін до розпорядження Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2023 року № 83-р»), Товариство звертається до Регулятора з проханням продовжити термін виконання розпорядження НКРЕКП від 10.06.2025 № 81-р на строк до 01.10.2026 для вжиття Товариством додаткових заходів...».

Разом з тим, рішення НКРЕКП щодо перенесення терміну зобов'язання виконання вимог пункту 2 розпорядження НКРЕКП № 83-р не приймалося.

Таким чином, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не виконано у термін до 01.09.2025 вимоги пункту 2 розпорядження НКРЕКП № 83-р (зі змінами внесеними розпорядженням НКРЕКП від 10.06.2025 № 81-р).

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...05.10.2023 Господарський суд Київської області у справі № _____ за позовом - _____ до _____, третя особа ПрАТ «ДТЕК «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», про стягнення заборгованості за спожиту електричну _____ позов задоволено частково: стягнуто з _____ заборгованості та 53 112,15 грн судового збору. В задоволенні стягнення _____ (нарахування за перевищення) відмовлено.

03.01.2024 року _____ подано апеляційну скаргу.

Апеляційне провадження відкрито 12.02.2024 року та призначено до розгляду на 01.04.2024 року. Судове засідання не відбулося в зв'язку з перебуванням головуючого судді у відрадженні. Після кількох відстрочень проведення засідання, 08.04.2025 року відбулось судове засідання, на якому апеляційну скаргу _____ було не задоволено, рішення суду першої інстанції залишено без змін.

Отже, ТОВ «- _____» спожиту, але неоплачену електричну енергію, на підставі отриманих від Товариства обсягів розподіленої/спожитої електроенергії (показів приладу обліку), що підтверджує правильність проведених Товариством розрахунків обсягів за період із січня 2019 року по вересень 2022 року.

Разом з листом Товариства від 14.02.2024 _____ до НКРЕКП було надано копії РІШЕННЯ ГОСПОДАРСЬКОГО СУДУ КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ від 04.10.2023 по справі _____ та УХВАЛИ ПІВНІЧНОГО АПЕЛЯЦІЙНОГО ГОСПОДАРСЬКОГО СУДУ від 04.01.2024 по справі _____ (за розглядом апеляційної скарги Товариства з обмеженою відповідальністю _____ на рішення Господарського суду Київської області від 05.10.2023 (повний текст складено 15.12.2023);

10.06.2025 _____ звернулася до Господарського суду Київської області з заявою про розстрочення виконання рішення суду у справі _____ з 09.07.2025 по 09.06.2026 року.

09.07.2025 року ухвалою суду вказану заяву _____ залишено без задоволення (копія ухвали Господарського суду Київської області від 09.07.2025 по справі _____ була надана до НКРЕКП раніше).

Ще раз наголошуємо, що рішення суду підтверджує правильність проведених Товариством розрахунків обсягів за період із січня 2019 року по вересень 2022 року.

Товариство вкотре звертається до НКРЕКП з проханням вважати дане питання вирішеним та зняти з Товариства вимоги розпорядження від 31.03.2023 № 83-р (зі змінами).

Просимо врахувати все вищезазначене та не нараховувати штрафні санкції при розгляді даного питання та виключити його з переліку порушень.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до частини дев'ятої статті 14 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» рішення Регулятора є **обов'язковими до виконання** суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг.

Також, пунктом 10.7 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою від 14.06.2018 № 428 (зі змінами), встановлено, що суб'єкт **зобов'язаний усунути порушення у визначений рішенням строк** та надати до НКРЕКП письмовий звіт про усунення порушень **з належним чином завіреними копіями підтверджувальних документів у строк, визначений рішенням.**

Разом з тим, Товариством **не забезпечено своєчасне та у повному обсязі виконання рішення** НКРЕКП, а саме розпоряджень НКРЕКП від 18.06.2025 № 82-р, від 31.03.2023 № 83-р, від 03.07.2024 № 193-р

Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

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

3.	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 6.2. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків: 1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду; 2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;
----	---	---

		3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду; пункту 6.4. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно); підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач зобов’язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором; пункту 3.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків: 1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду; 2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду; 3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду. пункту 3.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно); підпункту 4.2.1 пункту 4.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено обов’язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором; <i>(стор. 132-152 п. 3.1 Акта № 107)</i>
--	--	---

Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»

Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії

Перевіркою встановлено, що протягом перевіряемого періоду між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» діяли договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 31.05.2019 _____ (далі - Договір від 31.05.2019 _____) та від 01.01.2024 _____, який відповідає Типовому договору..

Відповідно до пункту 1.1. Договору від 31.05.2019 _____ ОСП зобов'язується надавати послугу з передачі електричної енергії (далі - Послуга), а Користувач зобов'язується здійснювати оплату за Послугу відповідно до умов цього Договору.

Згідно пункту 3.1 розділу 3 Договору від 31.05.2019 _____ планова та/або фактична вартість Послуги визначається на підставі діючого на момент надання Послуги тарифу на послуги з передачі електричної енергії або ставки плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру та планового та/або фактичного обсягу Послуги в розрахунковому періоді. На вартість Послуги нараховується податок на додану вартість відповідно до законодавства України. Тариф на послуги з передачі електричної енергії затверджується Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором), та оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті. договір про надання послуг з передачі електричної енергії.

Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 01.01.2024) визначено зокрема:

5.1. Для розрахунків за цим Договором використовується плановий і фактичний обсяги Послуги.

Плановий обсяг Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу на підставі даних Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожен відповідну декаду розрахункового періоду. Плановий обсяг послуги формується без урахування даних щодо обсягів експорту та/або імпорту електричної енергії.

Фактичний обсяг Послуги в розрахунковому періоді визначається відповідно до розділу XI Кодексу.

6.2. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків:

1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;

2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;

3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.

Плановий обсяг послуги, що використовується для розрахунку планової вартості **послуги, визначається на підставі даних АКО за кожен декаду розрахункового періоду.**

6.4. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги **до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно),** на підставі рахунків, актів приймання-передачі Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

9.3. Користувач зобов'язується:

1) підписувати зі свого боку акти приймання-передачі Послуги, акти коригування до актів приймання-передачі Послуги, акти звірки розрахунків наданої Послуги та повертати ОСП;

2) здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором.

Перевіркою встановлено, що протягом періоду, що перевіряється ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» отримало послугу з передачі електричної енергії за договором від 31.05.2019 _____ (з ПДВ).

Станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **відсутня заборгованість** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з передачі електричної енергії за договором від 31.05.2019 _____.

Комісією з перевірки встановлено, що протягом періоду, що перевіряється, остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії Товариством було **здійснено з порушенням термінів сплати**, відповідно до вимог **Договору від 31.05.2019 _____**, а саме:

оплату за актом коригування отриманим у **вересні 2025 року** здійснено з порушенням терміну сплати **на _ календарних дні**;

оплату за актом коригування отриманим у **жовтні 2025 року** здійснено з порушенням терміну сплати **на _ календарних дні**.

Перевіркою встановлено, що протягом січня – грудня 2025 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **здійснено оплату не в повному обсязі або не здійснено попередню оплату планової вартості** послуги з передачі електричної енергії ОСП, **в терміни визначені договором** від 01.01.2024 - _____, а саме:

січень 2025 року – не здійснено оплату за I, II декаду, оплату за III декаду здійснено не в повному обсязі;

лютий 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

березень 2025 року – не здійснено оплату за I, II декаду, оплату за III декаду здійснено не в повному обсязі;

квітень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

травень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

червень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

липень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

серпень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

травень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

травень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

травень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;

грудень 2025 року – не здійснено оплату за I, II декаду.

Перевіркою встановлено, що протягом періоду січень – грудень 2025 року, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не здійснювало або здійснювало остаточний розрахунок** за отримані послуги з передачі електричної енергії, **з порушенням терміну** визначеного договором 01.01.2024 _____, а саме:

за січень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 20 календарних днів;

за лютий 2025 року – з порушенням терміну сплати на 24 календарних дні;

за березень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 94 календарних дні;

за квітень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 116 календарних днів;

за травень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 106 календарних днів;

за червень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 85 календарних днів;

за липень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 66 календарних днів;

за серпень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 43 календарних дні;

за вересень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 34 календарних дні;
за жовтень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 46 календарних днів, станом на 31.12.2025;

за листопад 2025 року –оплату не здійснено станом на 31.12.2025.

Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **обліковується заборгованість** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії за договором від 01.01.2024 _____ (з ПДВ), яка сплачена в повному обсязі, що підтверджується платіжними інструкціями, _____.

Щодо виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 01.01.2024 _____, шляхом приєднання до публічного договору про надання послуг з передачі, який відповідає Типовому договору.

Положеннями Типового договору (у редакції, що дієла з 01.01.2024) визначено зокрема:

3.2. Оплата послуг здійснюється за тарифом, який встановлюється НКРЕКП відповідно до затвердженої ним методики (порядку) та оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті <https://ua.energy/>. Тариф застосовується з дня набрання чинності постановою, якою встановлено тариф, якщо більш пізній строк не визначено такою постановою.

3.3. Обсяг наданої Послуги визначається відповідно до розділу XI КСП.

3.4. Планова та/або фактична вартість Послуги визначається як добуток діючого на момент надання Послуги тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та планового та/або фактичного обсягу Послуги в розрахунковому періоді. На вартість Послуги нараховується податок на додану вартість відповідно до законодавства України.

3.5. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:

1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;

2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;

3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.

3.6. Плановий обсяг Послуги, що використовується для визначення планової вартості послуги, визначається на підставі даних Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожну декаду розрахункового періоду.

3.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Вартість фактично наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Акти надання Послуги направляються Користувачам до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Коригування обсягів та вартості фактично наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за наступною версією даних комерційного обліку, що надається АКО протягом

10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в «Системі управління ринком», що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.

Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта надання Послуги (включно), або Акт надання Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно).

4.2. Обов'язки Користувача:

4.2.1. Своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.

Перевіркою встановлено, що Товариством протягом січня – грудня 2025 року **не здійснено попередню оплату планової вартості послуги** з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОСП, **в терміни визначені договором** від 01.01.2024 _____, а саме:

січень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
лютий 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
березень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
квітень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
травень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
червень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
липень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
серпень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
вересень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
жовтень 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
листопад 2025 року – не здійснено оплату за I, II та III декаду;
грудень 2025 року – не здійснено оплату за I, II декаду.

Перевіркою встановлено, що протягом періоду січень – грудень 2025 року, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не здійснювало або здійснювало остаточний розрахунок** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, з **порушенням терміну** визначеного договором від 01.01.2024 _____, а саме:

за січень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 31 календарних днів;
за лютий 2025 року – з порушенням терміну сплати на 24 календарних днів;
за березень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 31 календарних днів;
за квітень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 77 календарних днів;
за травень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 95 календарних днів;
за червень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 85 календарних днів;
за липень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 66 календарних днів;
за серпень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 64 календарних днів;
за вересень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 44 календарних днів;
за жовтень 2025 року – з порушенням терміну сплати на 44 календарних днів;
за листопад 2025 року – станом на 31.12.2025 оплату не здійснено.

Станом на 31.12.2025, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **обліковується заборгованість** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором від 01.01.2024 _____ (з ПДВ), яка сплачена в повному обсязі, що підтверджується платіжними інструкціями _____.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): *«...Просимо врахувати, що причина неможливості повного виконання умов вищезазначених договорів та зафіксованих порушень обумовлена функціонуванням ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» протягом 2025 року в умовах дефіциту коштів, що підтверджено результатами перевірки. Так,*

визначена відповідно до положень постанови НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428, підсумкова сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році (зафіксована в акті перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 08 червня 2026 року № 107), становить _____ (без ПДВ).

Основний чинники функціонування ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в умовах дефіциту пов'язані зі збитком за статтею – «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», зниженням фактичних обсягів розподілу, у порівнянні з обсягами, врахованими під час встановлення тарифу на розподіл.

З метою виконання зобов'язань перед НЕК Укренерго Товариством здійснено оплати з метою погашення заборгованостей перед НЕК Укренерго. Так, 20.02.2026 Товариством повністю виконано зобов'язання за послуги з передачі за 2025 рік, 27.02.2026 повністю виконано зобов'язання, за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (зафіксовано в Акті перевірки), тобто до початку планової перевірки (платіжні документи та дати оплат зафіксовані в Акті перевірки).».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що станом на 31 грудня 2025 року заборгованість Товариства перед оператором системи передачі за послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, наданих НЕК «Укренерго», складає 304 406,50 тис. грн.

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на надання Товариством листом від 05.01.2026 _____ до НКРЕКП доопрацьованого проєкту Інвестиційної програми на 2026 рік, згідно пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

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

4.	підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування, а саме: пункту 4.1 Порядку № 955, яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором III у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер; пункту 4.4 Порядку № 955, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою III, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;
----	---	---

	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 2.9.2 пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955	яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду; яким передбачено, що детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію: 1) назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо); 2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу; 3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення; 4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу; 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 проектування, затверджене в установленому порядку; схвалено, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;
--	---	---

	пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955	експертний висновок щодо розгляду проектно-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 проектно-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. При цьому по заходах ІІ, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання); 9) для окремих заходів ІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі; 10) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ. яким передбачено, 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 проєктній частині, а технічні рішення, застосовані у проектно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному ПРСР;
--	---	--

	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. При цьому вказані обґрунтовуючі матеріали до заходу ІІ повинні відповідати обґрунтовуючим матеріалам до відповідного заходу ПРСР; 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; 6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів. (стор. 307 - 394, п. 3.5 Акта № 107)
--	--

Інвестиційна програма ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік (ІІ) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2396 «Про схвалення Інвестиційної програми ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік» (зі змінами) у сумі _____ (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
За перетоки реактивної електричної енергії	
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 03.07.2024 № 1274)	
Економія коштів за 2023 рік (постанова НКРЕКП від 22.05.2024 № 963)	
Усього	

Аналіз звіту виконання Інвестиційної програми ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2025 рік по розділах:

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на звітний період (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування за звітний період	Залишилось не профінансовано тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно		
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						

Перевіркою встановлено, що ПРАТ «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» по заходу **6.4 БКУ на автомобільному шасі IVECO Eurocarco ML-150 4x4 (або аналог)** заплановано фінансування у розмірі _____ (без ПДВ) за рахунок наступних джерел фінансування: за перетоки реактивної електричної енергії у сумі _____ (без ПДВ), додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 03.07.2024 № 1274) у сумі _____ (без ПДВ), прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ (без ПДВ).

В звітному періоді фактичне фінансування по заходу 6.4 БКУ на автомобільному шасі IVECO Eurocarco ML-150 4x4 (або аналог) склало _____ (без ПДВ), на виконання умов укладених з ТОВ «_____» Договору про закупівлю товару від 26.12.2024 _____ та проведена оплата на загальну суму _____ (без ПДВ), що підтверджується платіжними інструкціями, а саме:

При цьому, комісія з перевірки зазначає, що **фактичні джерела фінансування** цього заходу **не включали** затверджене джерело - **прибуток (обов'язкові реінвестиції) в розмірі _____ (без ПДВ).**

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» сплачено _____, збір за реєстрацію права власності 1 автомобіля, від вартості транспортного засобу на загальну суму _____ (без ПДВ), що підтверджується платіжною інструкцією від 26.06.2025 _____.

За підсумками аналізу виконання ІІ 2025 встановлено:

Фінансування ІІ 2025 склало _____ (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми _____ (без ПДВ).

Сума невиконання ІІ 2025 становить _____ (без ПДВ).

Освоєння коштів становить _____ (без ПДВ) або 101,02% від загальної суми фінансування.

Обсяг **перевитрат**, що не перевищує 5% становить - _____ (без ПДВ).

Обсяг **перевитрат**, що перевищує 5% та не перевищує 10% становить _____ (без ПДВ).

Перевитрати, що перевищують 10%, відсутні.

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2025, з урахуванням обсягу перевитрат, становить _____ (без ПДВ).

Сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2025, становить _____ (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ 2025 наведено у таблиці 3.5.3.

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІ 2025 в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10%:

тис. грн (без ПДВ)

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

3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Щодо виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог 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» та вимог Порядку № 955.

Відповідно до пункту 12 додатку 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» та вимог пунктів 2.8, 2.9, 2.10 глави 2 Порядку № 955, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язано **08.09.2025** надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2026 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2026 рік у визначений НКРЕКП термін, при цьому, **оформлену неналежним чином** (надана пояснювальна записка (ПЗ) **потребували доопрацювання, не було надано** обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі тощо).

Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік Товариство надало до НКРЕКП супровідним листом від 05.01.2026 _____.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...Для врахування всіх обставин, що мають значення для прийняття рішення за результатами планової перевірки, звертаємо увагу що порушення не призвело до збитків чи невиконання заходу в кількісному вираженні або обсягах фінансування і має обмежений вплив на регуляторну базу активів у розмірі лише _____ (без ПДВ), які було фактично профінансовано за рахунок джерела «перетоки реактивної електричної енергії і додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2022 та 2023 роки» у межах загально затверджених джерел фінансування інвестиційної програми на 2025 рік.

... Товариством паралельно здійснювалась актуалізація зазначеної Схеми розвитку з урахуванням пріоритетних заходів, у тому числі пов'язаних із підвищенням надійності електропостачання в умовах воєнного стану. Разом з тим процес доопрацювання, погодження та повторного подання матеріалів був ускладнений об'єктивними форс-мажорними обставинами, зокрема систематичними повітряними тривогами у місті Києві, під час яких працівники Товариства змушені відповідно до вимог безпеки залишати робочі місця та переміщуватися до укриттів, зокрема з урахуванням розташування поруч об'єкту НЕК «УКРЕНЕРГО», що підвищує рівень загрози.

Зазначені фактори призвели до вимушених перерв у роботі та відповідно вплинули на загальні терміни опрацювання та погодження Плану розвитку.

При цьому незважаючи на всі обмежувальні фактори Товариство подало до НКРЕКП листом _____ від 30.05.2025 року Проєкт Плану розвитку системи розподілу на 2026-2031 роки, та в подальшому отримала схвалення постановою НКРЕКП №1814 від 11.11.2025.

У зв'язку з вище зазначеним Товариство при подачі проєкту Інвестиційної програми на 2026 рік листом _____ від 08.09.2026 року, не мало можливості надати повний пакет погоджень відповідно.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на надання Товариством листом від 05.01.2026 № 03/610/61 до НКРЕКП доопрацьованого проєкту Інвестиційної програми на

2026 рік, згідно пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

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

5	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: пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, яким визначено, зокрема, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. (п. 3.19 стор. 465, Акта № 107)
---	--	---

Комісія з перевірки зазначає, що 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.

Комісія з перевірки встановила, 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** _____.

Відділ розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 22.06.2026 _____ повідомив (мовою документа): «Відповідно до наведеної у *Акті інформації обсяг електричної енергії використаної споживачами після настання дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення, який має бути покладений адміністратором розрахунків на Товариство, становить* _____».

Водночас, відповідно до форми № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) за 2025 рік, наданої Товариством, значення рядку 100 становить – _____».

Управління НКРЕКП у м Києві та Київській області службовою запискою від _____ (мовою документа): «Комісія з перевірки зазначає, що на сторінках 465-466 Акта № 107 зазначено (мовою документа): «...Обсяг електричної енергії використаної споживачами після настання дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення, який має бути покладений адміністратором розрахунків на Товариство, становить _____».

Інформація щодо зазначення даного обсягу електричної енергії у формі №5 НКРЕКП-розподіл за 2025 рік наведена у додатках до Акта.

Обсяг електричної енергії використаної споживачами після настання дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення у розмірі _____ віднесено

Товариством на власні втрати та включено до обсягу втрат, який зазначений у рядку 100 форми № 5 НКРЕКП-розподіл за 2025 рік...

Таким чином, Актом № 107 зафіксовано, що обсяг електричної енергії використаної споживачами після настання дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення, згідно з переліком ЕІС-кодів, наданих для перевірки Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики, 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 згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує **пом'якшуючі обставини** до вчиненого порушення у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний** розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

6	підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	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 затвердження планів розвитку систем розподілу (ПРСР) та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі - Порядок формування), та інших нормативно-правових актів, а саме: пункту 3.4.4 глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що 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 ОСР на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня року, що передує прогностичному п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі Word, Excel, графічні матеріали у форматі pdf). (п. 3.20 стор. 468, Акта № 107)
---	--	---

Комісія з перевірки зазначає, що на виконання вимог статті 50 Закону України «Про ринок електричної енергії», глави 3.4 розділу III Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (зі змінами), та з урахуванням положень протоколу установчої наради щодо підходів до формування інвестиційної політики на 2026 рік від 17.03.2025 № 33-п, Товариством у 2025 році розроблено актуалізований Плану розвитку системи розподілу

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2026-2030 роки (далі- План розвитку).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», листом від 30.05.2025 _____ надало до НКРЕКП проєкт ПРСР на 2026 – 2030 роки **без висновку оператора системи передачі**, про що було повідомлено листом НКРЕКП від 13.06.2025 _____

Довідково: Після опрацювання зауважень та пропозицій, 11 листопада 2025 року на засіданні НКРЕКП було прийнято постанову від 11.11.2025 № 1814 «Про схвалення Плану розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2026 – 2030 роки».

Відповідно до вимог пункту 3.10 глави 3 Порядку формування, Товариство подало схвалений План розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2026 – 2030 роки до НКРЕКП листом від 20 листопада 2025 року.

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): ««...Проект Плану розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2026–2030 роки (далі — План розвитку) був своєчасно поданий до НЕК «УКРЕНЕРГО» на розгляд та погодження листом _____ від 01.04.2025 року відповідно до вимог Кодексу системи розподілу. Водночас НЕК «УКРЕНЕРГО» повідомило листом _____ від 04.04.2025 року про необхідність попереднього погодження «Схеми перспективного розвитку розподільних мереж 35 кВ та вище на період з 2025 до 2034 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», з якою План розвитку має бути узгоджений відповідно до п. 3.2.4 розділу III КСР.

Товариством паралельно здійснювалась актуалізація зазначеної Схеми розвитку з урахуванням пріоритетних заходів, у тому числі пов'язаних із підвищенням надійності електропостачання в умовах воєнного стану. Разом з тим процес доопрацювання, погодження та повторного подання матеріалів був ускладнений об'єктивними форс-мажорними обставинами, зокрема систематичними повітряними тривогами у місті Києві, під час яких працівники Товариства змушені відповідно до вимог безпеки залишати робочі місця та переміщуватися до укриттів, зокрема з урахуванням розташування поруч об'єкту НЕК «УКРЕНЕРГО», що підвищує рівень загрози. Зазначені фактори призвели до вимушених перерв у роботі та відповідно вплинули на загальні терміни опрацювання та погодження Плану розвитку. При цьому незважаючи на всі обмежувальні фактори Товариство подало до НКРЕКП листом _____ від 30.05.2025 року Проект Плану розвитку системи розподілу на 2026-2031 роки, та в подальшому отримала схвалення постановою НКРЕКП №1814 від 11.11.2025.».

Зважаючи на необхідність урахувати пріоритетні заходи, у тому числі пов'язані із підвищенням рівня надійності електропостачання в умовах воєнного стану та враховуючи наявність систематичних повітряних тривог у місті Києві, які створювали об'єктивну загрозу життю та здоров'ю працівниками Товариства, згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує **зменшення розміру штрафу на 40 %**, у зв'язку з вчиненням порушення з причин, незалежних від ліцензіата, зокрема через збройну агресію російської федерації проти України.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на надання Товариством листом від 20 листопада 2025 року до НКРЕКП схвалений План розвитку системи розподілу ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2026 – 2030 роки, згідно пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими

обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний** розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

7		підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання, а саме: підпункту 1 пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженим постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (зі змінами) (далі - Порядок № 375), яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, дотримання показників змінення напруги, встановлених Кодексом систем розподілу; підпункту 2 пункту 2.3 Порядку № 375 (у редакції, що діяла до 01.10.2025), яким встановлено, що до гарантованих стандартів якості надання послуг ОСР належить, зокрема, усунення причин недотримання показників якості електричної енергії за результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з дня, наступного за днем, коли ОСР став відомий факт недотримання показників якості електричної енергії за результатами проведення вимірювання, або з дня, наступного за днем отримання скарги/звернення/претензії, якщо ОСР уже були відомі причини недотримання показників якості електричної енергії: - у строк 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР; - у строк 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі; підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу, а саме:	
---	--	--	--

	пункту 2.4 Порядку № 375, яким встановлено, що у разі недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі, ОСР надає споживачу (замовнику - у разі недотримання гарантованих стандартів якості при наданні послуги з приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для споживання) компенсацію в розмірах, наведених у додатку 1 до цього Порядку (за вирахуванням необхідних сум податків, якщо такі застосовуються), та відповідно до процедур, визначених у главі 6 цього Порядку. (п. 3.23 стор. 485-486 Акту № 107)
--	---

Відповідно до вимог підпункту 2 пункту 7.1 глави 7 Порядку № 375 ОСР надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг шляхом урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з чинним електропостачальником у випадках та порядку, визначених пунктом 7.8 цієї глави, - у строк **не більше 45 днів** з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг.

Також, згідно пункту 7.2. Порядку № 375 компенсація за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, визначеного підпунктом 1 пункту 2.3 глави 2 надається ОСР щомісячно за кожен календарний місяць з дня отримання скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії до дня усунення причини недотримання показників якості електричної енергії. У таких випадках компенсація надається у строк **не більше 45 днів** з дня завершення кожного календарного місяця.

Компенсація за недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг, визначеного підпунктом 2 пункту 2.3 глави 2 надається ОСР у строк **не більше 45 днів** з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг та з періодичністю в 30 календарних днів до дня усунення причини недотримання показників якості електричної енергії.

Комісія з перевірки встановила, що Товариством, строки надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 строк становили:

Місяць за який надається компенсація	Строк в який надана компенсація (днів)
січень 2025 року	
лютий 2025 року	
березень 2025 року	
квітень 2025 року	
травень 2025 року	
червень 2025 року	
липень 2025 року	
серпень 2025 року	

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **мало надати споживачам компенсації** за недотримання гарантованих стандартів визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 **в подвійному розмірі**.

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, що Відповідно до реєстру надання компенсації ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **наявна інформація про донарахування 07.05.2026 компенсації** за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг з електропостачання за період січень-серпень 2025 року, зокрема:

1) у зв'язку із порушенням підпункту 1 пункту 2.3. глави 2 щодо дотримання показників змінення напруги, встановлених Кодексом систем розподілу, нараховано 16 174 споживачам компенсацію в розмірі _____ (до вирахування ПДФО та військового збору);

2) у зв'язку із порушенням підпункту 2 пункту 2.3. глави 2 щодо усунення причин недотримання показників якості електричної енергії за результатами розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з дня, наступного за днем, коли ОСР став відомий факт недотримання показників якості електричної енергії за результатами проведення вимірювання, або з дня, наступного за днем отримання скарги/звернення/претензії, якщо ОСР уже були відомі причини недотримання показників якості електричної енергії:

у строк 30 днів у разі можливості їх усунення оперативними діями персоналу ОСР;

у строк 180 днів у разі необхідності проведення будівельних робіт або заміни елементів мережі;

нараховано _____ споживачу компенсацію в розмірі _____ (до вирахування ПДФО та військового збору).

Загальний розмір компенсації за недотримання гарантованих стандартів визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 за період січень-серпень 2025 року становить _____ (до вирахування ПДФО та військового збору).

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **надало споживачам компенсації** за недотримання гарантованих стандартів, визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 **в подвійному розмірі до початку планового заходу державного контролю.**

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): «...ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було самостійно виявлено порушення термінів сплати компенсації гарантованих стандартів та за власною ініціативою було усунено це порушення ще до початку планової перевірки НКРЕКП у повному обсязі шляхом виплати компенсації за недотримання гарантованих стандартів визначених підпунктами 1 та 2 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375 за період січень-серпень 2025 року в сумі _____ (до вирахування ПДФО та військового збору) у подвійному розмірі...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на надання Товариством листом від 05.01.2026 № _____ до НКРЕКП доопрацьованого проєкту Інвестиційної програми на 2026 рік, згідно пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

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**.

8	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
---	---	---

підпункту 26 пункту 2.2 глави 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), яким визначено, 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 повної вартості приєднання або першого авансового платежу відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180 календарних днів; пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким, зокрема, встановлено, що у випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:
--	---

		рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання; рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проектної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника; 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 проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно); 230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно); 280 календарних днів (у тому числі 45 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 400 кВт до 1000 кВт (включно); 350 календарних днів (у тому числі 60 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 1000 кВт до 5000 кВт (включно). Якщо величина заявленої до приєднання потужності електроустановок замовника становить більше 5000 кВт, строк надання послуги з приєднання визначається з урахуванням строків виконання відповідних заходів згідно з проектною документацією. Перебіг строку надання послуги з приєднання починається з дня, наступного за днем оплати замовником ОСР першого авансового платежу вартості послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до умов договору про приєднання «під ключ» або першого авансового платежу вартості складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання відповідно
--	--	--

		до умов договору про приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання; пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, зокрема, що при отриманні неповного комплексу документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу; пункту 4.6.8 глави 4.6 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, зокрема, що строк розгляду проектно-кошторисної документації та ТЕО, отриманих ОСР на узгодження, не може перевищувати 15 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання, а у разі необхідності узгодження відповідно до пункту 4.1.29 глави 4.1 цього розділу - 30 робочих днів. Узгодження проектно-кошторисної документації та ТЕО здійснюється ОСР безоплатно; пункту 4.6.10 глави 4.6 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, зокрема, що доопрацьована проектно-кошторисна документація підлягає повторному погодженню у строки, визначені пунктом 4.6.8 глави 4.6 розділу IV Кодексу систем розподілу. Під час повторного погодження проектно-кошторисної документації не дозволяється висувати зауваження, якщо вони не стосуються внесених змін до проектної документації або неусунення раніше наданих зауважень; пунктом 4.12.3 глави 4.12 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким визначено, що споживач або активний споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в <u>додатку 11</u> до цього Кодексу. У разі встановлення генеруючої установки з можливістю відпуску електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР та їх користувачів, ОМСР, виробником та/або активним споживачем до відповідної заяви також додається однолінійна схема приєднання (підключення) генеруючої установки; 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, ОСР, 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 визначений цим пунктом перелік інформації. (п. 3.24 стор. 541-559 Акту № 107)3.24 541 - 559
--	--	---

Щодо приєднання (підключення) генеруючих установок

Щодо взаємовідносин із _____.

Перевіркою встановлено, що _____. (далі – Замовник) звернувся до ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» із заявою про встановлення генеруючої установки від 28.11.2025 _____ за адресою споживача (з однолінійною схемою приєднання (підключення) генеруючої установки).

Комісія з перевірки зазначає, що під час розгляду звернень Замовника, які надійшли до НКРЕКП 08.12.2025 та 09.12.2025, ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» листом від 05.01.2026 _____ повідомило НКРЕКП, що **за результатами розгляду даної заяви та додатків до неї ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» було надіслано лист-роз'яснення** від 01.12.2025, у якому зазначено **про необхідність переподання заяви з повним пакетом документів, зокрема надати право власності на будинок (витяг), сертифікати на обладнання та технічні характеристики сонячних панелей та інформацію про технічну перевірку встановленого двонаправленого лічильника з модемом.**

Також Замовник 02.12.2025 надав повний пакет документів (**повноту якого було визначено самостійно** ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі», що не відповідає вимогам глави 4.12 розділу IV Кодексу). ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» 29.12.2025 проведено технічну перевірку за адресою споживача. За фактом виконання вищезазначених робіт представниками ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» було складено Акт технічної перевірки від 29.12.2025 _____. Відповідні зміни в паспорт точки розподілу було внесено 29.12.2025.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...*Проведення технічної перевірки потребує координації декількох учасників процесу, зокрема узгодження доступу до об'єкта, залучення відповідних спеціалістів та формування технічної документації. З урахуванням зазначених організаційних аспектів, технічну перевірку було фактично проведено 29.12.2025, за результатами якої складено відповідний акт.*

На підставі акта технічної перевірки 29.12.2025 ОСР забезпечено оформлення та видачу ПТР з урахуванням генеруючого обладнання без додаткового зволікання.

У період розгляду звернення клієнт звернувся до НКРЕКП зі скаргою. Зі свого боку ОСР було забезпечено належне опрацювання звернення та завершення всіх необхідних процедур для врегулювання ситуації...

Таким чином, опрацювання звернення здійснювалося поетапно після отримання повного пакету документів від клієнта, а строки виконання окремих етапів були обумовлені особливостями організації технічної перевірки. ОСР забезпечив завершення процедури та видачу ПТР у повному обсязі, вживши всіх необхідних заходів для врегулювання питання клієнта.».

Щодо взаємовідносин із _____.

Перевіркою встановлено, що _____ 17.09.2025 (далі – Замовник) звернувся до ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» із заявою про приєднання електроустановки потужністю _____ кВт (збільшення величини дозволеної до використання потужності), у якій зазначив намір встановлення генеруючого обладнання. На підставі наданої Замовником заяви про приєднання ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» видало технічні умови на нестандартне приєднання від 23.09.2025 _____ разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж. Послуга з приєднання зазначеної електроустановки Замовника **надана 06.11.2025**, про що свідчить повідомлення про надання послуги з приєднання № _____ та 31.12.2025 «ДТЕК Київські регіональні електромережі» внесені зміни в паспорт точки розподілу, відобразивши інформацію про встановлення генеруючої установки величиною потужності _____ кВт, датою початку дії (введення в експлуатацію) було зазначено 11.11.2025.

Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» **не надало** комісії з перевірки **підтвердження звернення Замовника із заявою** про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в [додатку 11](#) до Кодексу та однолінійною схемою приєднання (підключення) генеруючої установки.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...У зв'язку з відсутністю належним чином поданої заяви (додатка 11), у ЦОК були відсутні підстави для ініціювання процедури внесення змін до ПТР у частині генеруючого обладнання. При цьому клієнта було додатково проінформовано у телефонному режимі щодо необхідності подання відповідної заяви для належного оформлення змін.

30.12.2025 до НКРЕКП надійшла скарга клієнта. З урахуванням зазначеного звернення та з метою врегулювання ситуації, Товариство, діючи в рамках принципів клієнтоорієнтованості, прийняло рішення про оформлення ПТР з урахуванням генеруючого обладнання, яке було видано 31.12.2025.

Додатково повідомляємо, що станом на 11.05.2026 клієнт відкликав подану раніше скаргу (вхідний № _____ – раніше була надана до НКРЕКП, в т.ч. під час проведення планової перевірки), що підтверджує відсутність претензій до дій ОСР та повне врегулювання ситуації.

Таким чином, дії ОСР здійснювалися у межах чинних нормативних вимог, а відсутність внесення змін до ПТР на попередніх етапах була обумовлена виключно ненаданням клієнтом повного пакету документів у визначеному порядку. Порушення вимог чинного законодавства у діях ОСР відсутні.».

Щодо взаємовідносин із гр. _____.

Перевіркою встановлено, що 17.03.2025 _____ сформовано в електронному кабінеті заяву та подано пакет документів про встановлення генеруючої установки на об'єкті Замовника.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство відповідно до вимог пункту 4.12.5 глави 4.12 розділу IV Кодексу систем розподілу **було зобов'язано до 24.03.2025 (включно)** безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку.

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом, відповідно до Акта встановлення/заміни/технічної перевірки/контрольного огляду/відключення/підключення/збереження пломб вузла обліку (засобу обліку) від 21.04.2025 _____, роботи щодо обстеження генеруючої установки та технічної перевірки вузла обліку проведено 21.04.2025, з **порушенням** встановленого терміну на _____ робочих днів.

Щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж

Щодо взаємовідносин із _____

Перевіркою встановлено, що на підставі заяви _____ (далі – Замовник) від 08.11.2024 між Товариством та Замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 08.11.2024 _____ (далі – Договір від 08.11.2024) та надано Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 14.11.2024 _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж від 14.11.2024, рахунок від - _____ за послугу із стандартного приєднання до електричних мереж та рахунок від 14.11.2024 № _____ на оплату вартості послуги комерційного обліку електричної енергії. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить _____ (І ступінь потужності).

Замовником **22.11.2024** на виконання умов Договору від 08.11.2024 та рахунку від 14.11.2024 було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до інформації наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», відсутня необхідність відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги з приєднання Замовнику за Договором від 08.11.2024, таким чином послуга з приєднання до електричних мереж по Договору від 08.11.2024 мала бути надана Замовнику **до 08.01.2025 (включно)**.

Товариством надана копія Додаткової угоди від 30.12.2024 № 1 до Договору від 08.11.2024, яка підписана заявником та представником Ліцензіата, відповідно до якої термін надання послуги з приєднання продовжується **до 02.04.2025**.

У заяві про приєднання від 08.11.2024 Замовником не вказано необхідності направлення документів за результатами надання послуги з приєднання поштою. Вказана електронна адреса для листування.

Під час перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення **про надання послуги з приєднання від 02.04.2025** _____, копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **03.04.2025** о 10:19, що свідчить про порушення терміну надання послуги із стандартного приєднання до електричних мереж на _ календарний день.

Щодо взаємовідносин із гр. _____.

Перевіркою встановлено, що відповідно до заяви _____. (далі – Замовник) від 08.11.2024 між Товариством та Замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 08.11.2024 _____ (далі – Договір від 08.11.2024) та надано Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 14.11.2024 _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж від 14.11.2024, рахунок від 14.11.2024 _____ за послугу із стандартного приєднання до електричних мереж та рахунок від 14.11.2024 _____ **на оплату 100%** вартості послуги комерційного обліку електричної енергії. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить _____ кВт (II ступінь потужності).

Замовником **22.11.2024** на виконання умов Договору від 08.11.2024 та рахунку від 14.11.2024 було сплачено в повному обсязі (100%) вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до інформації наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Товариство листом від 10.01.2025 _____ повідомило на поштову адресу Замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання на 30 календарних днів через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів

електроенергетики з наданням документального підтвердження (копія листа-клопотання до Білогородської сільської громади від 27.11.2024 _____) не пізніше ніж за _____ календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання.

Перевіркою встановлено, що у заяві про приєднання від 08.11.2024 Замовником не вказано необхідності направлення документів за результатами надання послуги з приєднання поштою.

Надано адресу електронної пошти для листування.

Таким чином, відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу за наявності необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР збільшено строк надання Замовнику послуги зі стандартного приєднання на 30 календарних днів та послуга з приєднання до електричних мереж по Договору від 08.11.2024 мала бути надана Замовнику **до 22.02.2025 (включно).**

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство, **при необхідності відведення земельних ділянок** під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок, надало Замовнику рахунок від 14.11.2024 № _____ на сплату плати за приєднання у розмірі **100 відсотків** плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж.

Під час перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення **про надання послуги з приєднання від 14.04.2025** _____, копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було **направлено в особистий кабінет Замовника**, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – **16.04.2025** о 09:22, що свідчить про недотримання Ліцензіатом встановлені Кодексом систем розподілу та Договором від 08.11.2024 терміни надання послуги зі стандартного приєднання об'єкту замовника _____. **на _____ календарних дня.**

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...*Просимо врахувати, що по даному приєднанню виконувалося будівництво нових мереж енергетики, у зв'язку з чим направлено лист від 27.11.2024 щодо погодження розміщення мереж енергетики на території ОМС. Про необхідність погодження розміщення об'єктів енергетики з ОМС замовника було проінформовано листом _____ від 10.01.2025. Для реалізації приєднання об'єкта _____ землевідведення не виконувалося.*

Відповідно, Замовнику надано рахунок від 14.11.2024 _____ на суму _____ (з ПДВ) для сплати 100% вартості приєднання, визначеної у розрахунку плати за приєднання до електричних мереж.

З метою урахування усіх обставин, що мають значення для прийняття рішення за результатами планової виїзної перевірки, між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та замовником укладено додаткову угоду №1 від 20.01.2025 терміном до 30.04.2025 щодо продовження строку надання послуги з приєднання (копія додається та дана інформація відображена в Системі моніторингу приєднань). Відповідно, послуга з приєднання була надана в межах строку дії додаткової угоди, про що свідчить надання замовнику Повідомлення про виконання послуг _____.».

Щодо взаємовідносин з _____

Відповідно до заяви _____ (далі – Замовник) від 29.10.2024 між Товариством та Замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 29.10.2024 _____ (далі – Договір від 29.10.2024) та надано Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 06.11.2024 _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж від 06.11.2024, рахунок від 04.11.2024 _____ за послугу із стандартного приєднання до

електричних мереж та рахунок від 06.11.2024 _____ на оплату 100% вартості послуги комерційного обліку електричної енергії. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить _____ кВт (II ступінь потужності).

Замовником **08.11.2024** на виконання умов Договору від 29.10.2024 та рахунку від 04.11.2024 сплачено в повному обсязі (100%) вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до інформації наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Товариство листом від 26.12.2024 _____ повідомило на поштову адресу Замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання на 30 календарних днів через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики з наданням документального підтвердження (копія листа-клопотання до Ірпінської міської територіальної громади від 26.11.2024 _____) не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання.

У заяві про приєднання від 29.10.2024 Замовником **не вказано необхідності направлення документів** за результатами надання послуги з приєднання **поштою**. Надано адресу електронної пошти для листування.

Комісія з перевірки зазначає, що послуга з приєднання до електричних мереж по Договору від 29.10.2024 мала бути надана Замовнику **до 08.02.2025 (включно)**.

ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання **у розмірі 100 відсотків плати**, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж **у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок**. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство, при необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок, надало Замовнику рахунок від 04.11.2024 № _____ на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж.

Під час перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення **про надання послуги з приєднання від 03.04.2025 № _____**, копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – 03.04.2025 о 14:19, що свідчить про недотримання встановлених Кодексом систем розподілу та Договором від 29.10.2024 терміни надання послуги зі стандартного приєднання об'єкту замовника _____ **календарних днів**.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): *«...Просимо врахувати, що по даному приєднанню виконувалося будівництво нових мереж енергетики, у зв'язку з чим направлено лист _____ від 26.11.2024 щодо погодження розміщення мереж енергетики на території ОМС. Про необхідність погодження розміщення об'єктів енергетики з ОМС замовника було проінформовано листом - _____ від 26.12.2024. Для реалізації приєднання об'єкта _____ землевідведення не виконувалося. Відповідно, Замовнику надано рахунок від 14.11.2024 _____ (з ПДВ) для сплати 100% вартості приєднання, визначеної у розрахунку плати за приєднання до електричних мереж.*

З метою урахування усіх обставин, що мають значення для прийняття рішення за результатами планової виїзної перевірки, між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та замовником укладено додаткову угоду №1 від 19.12.2024 терміном до 15.04.2025 щодо продовження строку надання послуги з приєднання. Відповідно, послуга з

приєднання була надана в межах строку дії додаткової угоди, про що свідчить надання замовнику Повідомлення про виконання послуг № _____ від 03.04.2025 (копія додається та дана інформація відображена в Системі моніторингу приєднань).».

Щодо взаємовідносин _____

Відповідно до заяви _____ (далі – Замовник) від 10.04.2025 між Товариством та Замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 10.04.2025 (далі – Договір від 10.04.2025) та надано Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 17.04.2025 _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж від 17.04.2025 _____ за послугу із стандартного приєднання до електричних мереж та рахунок від 17.04.2025 _____ на оплату вартості послуги комерційного обліку електричної енергії. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить _____ (II ступінь потужності).

Замовником **18.04.2025** на виконання умов Договору від 10.04.2025 та рахунку від 17.04.2025 було сплачено в повному обсязі (100%) вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж та відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу послуга з приєднання до електричних мереж по Договору від 10.04.2025 мала бути надана Замовнику **до 19.06.2025 (включно)**.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до інформації наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Товариство листом від 17.07.2025 _____ повідомило на поштову адресу Замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання на 30 календарних днів через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики з наданням документального підтвердження (копії листів-клопотання _____), що свідчить про недотримання Ліцензіатом встановлені Кодексом систем розподілу терміни повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство, **при необхідності відведення земельних ділянок** під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок, надало Замовнику **рахунок** від 17.04.2025 _____ на сплату плати за приєднання **у розмірі 100 відсотків плати**, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством не надані підтвердні документи щодо надання _____ послуги з приєднання до електричних мереж по Договору від 10.04.2025, що свідчить про недотримання станом на 31.12.2025 встановлені Кодексом систем розподілу та Договором від 08.11.2024 терміни надання послуги зі стандартного приєднання об'єкту Замовника **на _____ календарних днів**.

Довідково. Комісія з перевірки зазначає, що на підставі заяви _____ від 10.04.2026 між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та _____ було укладено Додаткову угоду від 16.04.2026 _____ до Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, відповідно до якої **сторони дійшли згоди розірвати Типовий договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 10.04.2025 та вважати _____ такими, що втратили чинність з 16.04.2026.** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язується повернути Замовнику грошові кошти, раніше сплачені в рамках Договору від 10.04.2025.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 07.05.2026 було повернуто замовнику _____ раніше сплачені кошти згідно виданих _____, про що свідчить копія платіжної інструкції від _____.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...Після проведеної комунікації із замовником _____ щодо непогодження план-траси розміщення мереж, замовник за власною ініціативою звернувся із заявою _____ від 10.04.2026 щодо розірвання договору. Відповідно, договір між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та _____ було розірвано _____ від 16.04.2026 (копія ДУ на розірвання договору та платіжного доручення додається). Також дана інформація відображена в Системі моніторингу приєднань».

Щодо взаємовідносин із - _____.

Відповідно до заяви що _____ (далі – Замовник) від 29.10.2024 між Товариством та Замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 29.10.2024 _____ (далі – Договір від 29.10.2024) та надано Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 07.11.2024 _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж від 07.11.2024, рахунок від 07.11.2024 _____ за послугу із стандартного приєднання до електричних мереж та рахунок від 07.11.2024 _____ на оплату вартості послуги комерційного обліку електричної енергії. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить _____ кВт (II ступінь потужності).

Замовником **13.11.2024** на виконання умов Договору від 29.10.2024 та рахунку від 07.11.2024 було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до інформації наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», відсутня необхідність відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги з приєднання Замовнику за Договором від 29.10.2024, отже, послуга з приєднання до електричних мереж по Договору від 10.12.2024 мала бути надана Замовнику **до 12.01.2025 (включно)**.

Товариством надана копія Додаткової угоди від 15.08.2025 № 1 до Договору від 29.10.2024 _____, яка підписана заявником та представником Ліцензіата, відповідно до якої термін надання послуги з приєднання продовжується **до 15.08.2025**.

Також, пунктом 3 Додаткової угоди встановлено (мовою документа):

«У відповідності до частини 3 статті 631 Цивільного кодексу України Сторони дійшли згоди, що умови даної Додаткової угоди розповсюджуються на взаємовідносини між Сторонами, що виникли між ними з 13.11.2024».

Під час перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало комісії з перевірки копію Повідомлення **про надання послуги з приєднання від 15.08.2025** _____, копію знімку з екрану про завантаження повідомлення про надання послуги з приєднання, яке було направлено в особистий кабінет Замовника, в якому зазначена дата завантаження повідомлення – 18.08.2025 о 08:13, що свідчить про **порушенням встановленого** Додатковою угодою від 15.08.2025 № 1 до Договору від 29.10.2024 **терміну на _ календарних дні**.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...Просимо врахувати, що внаслідок оголошення повітряних тривог персонал перебував в укритті, у зв'язку з чим була відсутня можливість своєчасно завантажити в особистий кабінет замовника повідомлення про надання послуги. Водночас копію зазначеного повідомлення було надано замовнику особисто в день

фактичного надання послуги. Крім того, замовником укладено додаткову угоду №1 щодо продовження строку реалізації до 15.08.2025.».

Щодо взаємовідносин із _____

Відповідно до заяви _____ (далі – Замовник) від 21.07.2025 між Товариством та Замовником укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 21.07.2025 (далі – Договір від 21.07.2025) та надано Технічні умови стандартного приєднання електроустановок до електричних мереж від 23.07.2025 _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж від 23.07.2025, рахунок від 23.07.2025 _____ за послугу із стандартного приєднання до електричних мереж та рахунок від 23.07.2025 _____ на оплату вартості послуги комерційного обліку електричної енергії. Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить _____ (І ступінь потужності).

Замовником **05.08.2025** на виконання умов Договору від 21.07.2025 та рахунку від 23.07.2025 було сплачено в повному обсязі вартість послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж.

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до інформації наданої ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», відсутня необхідність відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики при наданні послуги з приєднання Замовнику за Договором від 21.07.2025, отже, послуга з приєднання до електричних мереж по Договору від 21.07.2025 мала бути надана Замовнику до **19.09.2025 (включно)**.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством **не надані підтвердні документи** щодо надання _____ послуги з приєднання до електричних мереж відповідно до Договору від 21.07.2025, що свідчить про недотримання Ліцензіатом станом на 31.12.2025 встановлених Кодексом систем розподілу та Договором від 21.07.2025 термінів надання послуги зі стандартного приєднання об'єкту замовника на _____ **календарних дні**.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «На виконання умов договору та технічних умов _____ Товариством було розроблено проєктну документацію, закуплено необхідні матеріали та обладнання, а також розпочато виконання робіт з реалізації приєднання. Разом з тим, на етапі реалізації встановлено, що технічні умови _____ розроблені щодо сторонньої земельної ділянки, яка не належить замовниці та не відповідає адресі, зазначеній у заяві вх. № _____ від 21.07.2025.

Зазначена невідповідність виникла внаслідок некоректного надання _____ графічних матеріалів. У зв'язку з цим Товариством було призупинено подальшу реалізацію приєднання та вжито заходів щодо врегулювання ситуації: замовницю проінформовано, а також направлено лист із детальним обґрунтуванням причин неможливості подальшого виконання робіт та пропозицією розірвання договору і технічних умов № _____.

У свою чергу, замовниця повідомила про відмову від розірвання договору, що унеможливило своєчасне врегулювання питання та призвело до затягування строків виконання заходів з приєднання. З огляду на відсутність узгодженого рішення, Товариством було прийнято рішення про звернення до суду з метою захисту своїх інтересів, у зв'язку з чим сплачено судовий збір.».

На підставі **аналізу звіту з моніторингу надання** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» послуг з приєднання за **2025 рік** перевіркою встановлено, що **станом на 31.12.2025:**

- по _____ замовнику **оплата коштів** замовниками за договором про приєднання здійснена, а **послуга із стандартного приєднання** до електричних мереж відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу **не була надана;**

- по _____ замовникам послуга із стандартного приєднання до електричних мереж була надана з порушенням встановленого терміну пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу;

- по _ замовникам Товариством при інформуванні замовників про зауваження до заяв було порушено встановлений термін пунктом 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу щодо письмового інформування замовника, протягом _ робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу;

- по _ замовникам Товариством при проектуванні електричних мереж лінійної частини приєднання при надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» було порушено встановлений термін пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу;

- по _ замовникам Товариством розгляд проектно-кошторисної документації, отриманої на узгодження, порушено встановлений термін пунктом 4.6.8 глави 4.6 розділу IV Кодексу систем розподілу щодо строку розгляду проектно-кошторисної документації та ТЕО, отриманих ОСР на узгодження, який не може перевищувати 15 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати отримання, а у разі необхідності узгодження відповідно до пункту 4.1.29 глави 4.1 цього розділу - 30 робочих днів та пункту 4.6.10 глави 4.6 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, зокрема, що доопрацьована проектно-кошторисна документація підлягає повторному погодженню у строки, визначені пунктом 4.6.8 глави 4.6 розділу IV Кодексу систем розподілу. Під час повторного погодження проектно-кошторисної документації не дозволяється висувати зауваження, якщо вони не стосуються внесених змін до проектно-кошторисної документації або неусунення раніше наданих зауважень.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...Щодо _____ замовників по яким оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана, повідомляємо наступне.

Станом на момент проведення перевірки, у межах зазначеного переліку наявні договори про приєднання, які припинені за взаємною згодою сторін шляхом укладення відповідних угод про розірвання — у кількості _____ приєднань.

Також за _____ приєднаннями послугу з приєднання фактично надано, що підтверджується оформленими повідомленнями про надання послуги та відображено у Звіті з моніторингу приєднань.

Водночас повідомляємо, що по об'єктах, які залишаються нереалізованими по _____ приєднаннях, Товариством вживаються заходи щодо завершення надання послуг у найближчий термін, про що потім буде відображено в Звіті з моніторингу приєднань, при цьому, по _____ приєднаннях з 211, строки їх виконання узгоджені із замовниками шляхом укладення додаткових угод на продовження терміну реалізації приєднання.

У додатках до даного листа надається конкретизована інформація у табличному вигляді по _____ приєднаннях.

Слід зазначити, що відповідно до Звіту з моніторингу надання послуг з приєднання за 2025 рік станом на 31.12.2025 наявні _____ замовників приєднання, за якими послуга стандартного приєднання була надана з перевищенням строків, визначених пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу.

Водночас повідомляємо, що до зазначеного переліку включено приєднання за технічними умовами _____, за якими фактичне надання послуги було відображено у 2025 році, при цьому реалізація відповідних приєднань розпочата у попередні періоди.

Зазначене зумовлено, зокрема, тим, що станом на дату виконання робіт за вказаними договорами не було забезпечено завершення всіх заходів з приєднання (будівництва та введення в

експлуатацію мереж зовнішнього електрозабезпечення від точки забезпечення потужності до точки приєднання) у строки, визначені договором, у зв'язку з невиконанням замовниками зобов'язань, передбачених підпунктом 3.2.3 пункту 3.2 договорів про приєднання.

Таким чином, відхилення строків надання послуги в зазначених випадках обумовлено обставинами, що не залежать від Товариства у зв'язку з відсутністю повної оплати.

Крім того, повідомляємо, що за технічними умовами _____, послуга не надана вчасно, у зв'язку з тривалим терміном реалізації приєднань обумовлених різними обґрунтованими та незалежними від ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» причинами:

- не узгодження та тривалий розгляд ОМС проєктної документації, отримання пропозиції від ОМС для коригування проєктної документації;

- погодження з власниками прилеглих земельних ділянок, що унеможливило фактичне виконання робіт підрядними організаціями та бригадами ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», завершити виконання приєднань в термін.

Повідомляємо, згідно _____ від 31.07.2024 послуга стандартного приєднання була надана з перевищенням встановлених строків.

Замовником подано заяву щодо відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання до електричних мереж.

Зазначаємо, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснено відшкодування замовнику в розмірі _____ (без ПДВ), що відображено у Системі моніторингу приєднань.

... Повідомляємо, що зазначені в акті випадки стосуються ситуацій, коли замовниками подавалися повторні заяви про приєднання щодо одного і того ж об'єкта приєднання з ідентичними технічними параметрами в період опрацювання первинних заяв.

При цьому первинні заяви перебували в роботі у встановлені Кодексом систем розподілу строки, зокрема, здійснювалась підготовка технічних умов. Повторні заяви по суті дублювали вже подані звернення та не вимагали формування нових технічних умов.

Після завершення підготовки технічних умов за первинними заявами, замовників було додатково проінформовано щодо повторно поданих заяв із роз'ясненням, що технічні умови з відповідними параметрами вже розроблені, а чинним законодавством не передбачено оформлення кількох технічних умов на один і той самий об'єкт приєднання з однаковими технічними характеристиками.

Слід зазначити, що на момент реєстрації повторних заяв технічні умови за первинними зверненнями ще не були підготовлені, що об'єктивно унеможливило надання в межах 2 робочих днів вичерпної та коректної відповіді замовникам щодо суті повторних звернень.

З огляду на викладене, затримка в інформуванні замовників була зумовлена виключно необхідністю надання достовірної та повної інформації після завершення підготовки технічних умов за первинними заявами та не призвела до порушення прав замовників, які в повному обсязі отримали послугу приєднання за первинними зверненнями.

Основними причинами розробки проєктної документації (ПД), по яким відбулось протермінування, визначених пунктом 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу систем розподілу, за вказаними договорами нестандартного приєднання «під ключ» зумовлений об'єктивними причинами, що не залежали від дій ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та виникали під час виконання етапу проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання, зокрема мала такі фактори:

- Замовлення геодезичних вишукувань. Термін виконання геодезичних вишукувань входить в термін проєктування, але по факту залежить від обсягів топографічної зйомки та кількості служб з якими необхідно її погодити і варіюється від 1 тижня до 2-х місяців (до прикладу: процедура погодження з Газотранспортною системою (ГТС) триває 1-2 місяці).

- Отримання погодження з органами місцевого самоврядування (ОМС) та всіма зацікавленими особами і організаціями. Термін отримання погодження входить в термін проєктування, але може варіюватися від 1 дня до 2-х місяців. Проєкт на погодження надається після отримання топо-геодезичних вишукувань. В ОМС прокладання електричних мереж погоджується виконавчим комітетом, збори якого проходять один раз в 1-2 місяці. В цей термін входить: виїзд на місце з представниками зацікавлених організацій, коригування проєктної документації по наданих зауваженнях та рекомендаціях.

- Очікування вихідних даних від замовників, в частині узгодження схеми підключення вузла обліку.

- Визначення оптимальної схеми приєднання замовленого класу напруги. Через складність виконання будівельно-монтажних робіт (рельєф, недопуск місцевим населенням) та для можливості забезпечення відповідності технічних показників електроенергії встановленим нормам та вибору найбільш економічно вигіднішого варіанту приєднання, об'єкти виносяться на розгляд технічної наради.

Крім того, на строки розгляду впливали об'єктивні обставини, зокрема часті повітряні тривоги, під час яких працівники були змушені тимчасово припиняти виконання виробничих процесів з метою забезпечення життя та здоров'я, що відповідним чином позначилося на тривалості розгляду проєктної документації.

... Основна причина затримки в розгляді проєктної документації це отримання від Замовника приєднання проєктної документації не в 4-х екземплярах, що дозволило б організувати паралельний розгляд ПД різними відповідальними службами ОСР, а не послідовно як відбувається у випадку отримання на розгляд 1-2-х екземплярів проєкту.

Крім того, на строки розгляду впливали об'єктивні обставини, зокрема часті повітряні тривоги, під час яких працівники були змушені тимчасово припиняти виконання виробничих процесів з метою забезпечення життя та здоров'я, що відповідним чином позначилося на тривалості розгляду проєктної документації.».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 23.06.2026 _____ повідомив (мовою документу): «В рамках перевірки ліцензованої діяльності ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» здійснювалося дослідження по _____ замовникам (додаток № 4 до службової записки Департаменту від 29.04.2026 _____), оплата коштів замовниками за договором про приєднання здійснена, а послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана, що було відображено в Акті.

За результатами аналізу інформації в Системі моніторингу приєднань після завершення перевірки ліцензованої діяльності ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» встановлено, з цього реєстру замовників залишився _____ замовників, якому не надано послугу з приєднання або не врегульовано договірні відносини _____.

Таким чином, Департамент вважає за доцільне зобов'язати ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі» надати цим замовникам послугу з приєднання або врегулювати договірні відносини в установленому законодавством порядку».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів здійснено коригування розміру штрафу, з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 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**.

9	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, яким визначено, що оплата Оператором системи послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється платіжним дорученням на підставі виставленого Основним споживачем рахунка та оформленого Акта прийому-передачі наданих послуг у десятиденний строк з дати отримання рахунка; підпункту 1 пункту 4.1 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, яким визначено обов'язок Оператора системи здійснювати оплату за використання технологічних електричних мереж Основного споживача за розрахунковий період. (п. 3.27 стор. 565-568 Акту № 107)
Щодо договорів про спільне використання технологічних електричних мереж Згідно пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II ПРРЕЕ та абзацу четвертого пункту 11.1.7 Кодексу системи розподілу для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать цьому ОСР, між ОСР та споживачем та/або власником цих мереж, який не є ОСР, укладається договір про спільне використання технологічних електричних мереж на основі Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є додатком 1 до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312. Відповідно до пункту 4.1 розділу 4 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж Оператор системи зобов'язується здійснювати оплату за використання технологічних електричних мереж Основного споживача за розрахунковий період. Комісією з перевірки, за результатами вибіркового аналізу розрахунків ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за договорами про спільне використання технологічних електричних мереж з основними споживачами, укладених з _____ здійснено оплату за послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання з порушенням терміну, визначеного пунктом 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, а саме:		

- з _____ за березень 2025 року на 6 календарних днів та за квітень 2025 року на 4 календарних днів;

- з _____ за березень 2025 року на 6 календарних днів, за квітень 2025 року на 7 календарних днів, за липень 2025 року на 3 календарних дні, за вересень 2025 року на 4 календарних дні, за жовтень 2025 року на 1 календарний день та за листопад 2025 року на 7 календарних днів;

- з _____ за січень 2025 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати на 3 календарні дні, за березень 2025 року на 5 календарних днів, за квітень 2025 року на 4 календарних дні, за серпень 2025 року на 14 календарних днів та за вересень 2025 року на 5 календарних днів.

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): «...Також до даних заперечень додаємо листи від даних контрагентів щодо відсутності зауважень щодо термінів оплати по укладеним договорам про спільне використання ТЕМ.

Оплати, здійснені поза встановленими строками, були погоджені з контрагентами, які в свою чергу не мають претензій до Товариства.

Наголошуємо, що до моменту початку планової перевірки НКРЕКП усі платежі по узгодженим кошторисам витрат спільного використання на 2025 рік, були здійснені. На момент перевірки дебіторська заборгованість по даного виду договорів не обліковувалась.

Звертаємо увагу, що кожен договір про спільне використання технологічних електричних мереж містить умову про те, що в наслідок протермінування оплати не в терміни, зазначені в договорі, контрагент сплачує пеню за кожен день протермінування. Оскільки з контрагентом погоджено кожен такий випадок, та Товариством отримано листи-підтвердження про відсутність претензій до Товариства, просимо не вважати це за порушення та не застосовувати до Товариства штрафні санкції...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує **пом'якшуючі обставини** до вчиненого порушення у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний** розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

10	підпункту 68 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів. (п. 3.34 стор. 582 Акту № 107)
Щодо забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення		

Наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 30.11.2018 № 327 затверджені ДБН В.2.2-40:2018 «Інклюзивність будівель і споруд» (далі – ДБН В.2.2-40:2018), розроблені для створення безбар'єрного простору для всіх категорій людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення (далі – МГН), які встановлюють загальні положення щодо забезпечення доступності будівель і споруд, їх розумного пристосування з урахуванням потреб МГН.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство надало фотоматеріали щодо забезпечення приміщень Товариства необхідними умовами доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до цих будівель.

Відповідно до фотоматеріалів, комісією з перевірки встановлено, що приміщення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за адресами: _____ **не забезпечені пандусами.**

Ліцензіат надав Пояснення, (мовою документа): «...З метою дотримання вимог законодавства будівлі центрів обслуговування клієнтів (далі – ЦОК) за _____ обладнані «кнопкою» виклику персоналу», оскільки будівлі за зазначеними адресами через конструктивні особливості не дозволяють встановлення пандусів.

«Кнопка виклику персоналу» дозволяє маломобільним групам населення (користувачам крісел колісних, людям із порушеннями зору чи слуху) швидко покликати на допомогу працівників ЦОК для отримання доступу до приміщень, консультації та супроводу, що забезпечує права осіб з інвалідністю на послуги ЦОК та вирішення відповідних питань, що стали причиною звернення до ЦОК. Слід також зазначити, що такі споживачі обслуговуються без черги.

Постановою Кабінету Міністрів від 23.12.2020 № 1340 «Деякі питання функціонування органів архітектурно-будівельного контролю та нагляду» затверджено Положення про Державну інспекцію архітектури та містобудування України, згідно з яким одним із основних завдань ДІАМ є здійснення державного архітектурно-будівельного нагляду за дотриманням вимог законодавства у сфері містобудівної діяльності, будівельних норм, стандартів і правил уповноваженими органами містобудування та архітектури.

Отже, саме ДІАМ є органом, який виконує функції державного архітектурно-будівельного контролю у розумінні статті 41 Закону.

У зв'язку з цим вважаємо, що оцінка відповідності об'єктів вимогам ДБН повинна здійснюватися саме ДІАМ як уповноваженим органом державного архітектурно-будівельного контролю.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіат **не надав** оцінку (висновок) щодо відповідності об'єктів розташованих за адресами: _____ вимогам ДБН в частині дотримання ДБН В.2.2-40:2018 «Інклюзивність будівель і споруд» (далі – ДБН В.2.2-40:2018).

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.**

11	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 14.03.2021 №311 (далі – ККОЕЕ), ОСР зобов'язаний проводити періодичну перевірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, 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 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ, яким визначено, що ППКО протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви надає замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів - обґрунтовану відмову в їх наданні, пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ яким встановлено, що строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг. пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ яким встановлено, що відповідальність за збереження і цілісність
--	--

	ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, покладається на оператора мережі. підпункту 1 пункту 5.2.17 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ, яким визначено, що технічне завдання та проєкт не розробляються, якщо улаштування (установлення, заміна або модернізація) вузла обліку здійснюється 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. 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 <i>(п. 4.5 стор. 594-596, 597-599, 605-614 Акту № 107)</i>
--	--

Відповідно до вимог підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ ОСР зобов'язаний проводити періодичну перевірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку.

Періодична перевірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР.

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не забезпечено періодична перевірка ЗВТ результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію, а саме:

Інформація щодо загальної кількості лічильників у побутових споживачів і споживачів з протермінованим терміном планової перевірки

	Станом на 01.01.2025		Станом на 31.12.2025	
	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт
однофазні лічильники				
трифазні лічильники				
багатотарифні однофазні лічильники				
багатотарифні трифазні лічильники				

Відповідно до вимог п. 6.5.1. глави 6.5 розділу VI ККОЕЕ Оператор системи зобов'язаний згідно з затвердженими графіками за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії проводити, зокрема:

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**.

Підпунктом 4 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II ККОЕЕ встановлено, що оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують проведення відповідно до затверджених графіків, **не рідше ніж один раз на шість місяців**, планового контрольного огляду вузлів обліку та один раз на три роки планової технічної перевірки вузлів обліку/ЗКО та схем їх підключення у побутових та колективних побутових споживачів, а також один раз протягом половини міжпіврічного інтервалу встановленого у вузлів обліку лічильника в індивідуальних побутових споживачів.

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 _____, а саме:

	Побутові споживачі	Юридичні споживачі	Всього, шт	Відсоток, %
З дотриманням терміну				
Без дотримання				
Загальна кількість				

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...Зазначене невиконання вимог ККОЕЕ зумовлене сукупністю об'єктивних, системних та незалежних від волі Товариства факторів, що виникли та тривають у період дії воєнного стану в Україні внаслідок збройної агресії проти України, а саме:

1. Масове переміщення населення та тимчасова відсутність споживачів, у тому числі виїзд за межі України, що унеможливорює доступ до засобів комерційного обліку, які розміщені у житлових та нежитлових приміщеннях споживачів.

2. Відсутність гарантованого та вільного доступу до лічильників, а також неможливість забезпечення доступу з боку споживачів, оскільки значна кількість квартир, приватних житлових будинків і об'єктів нерухомості є зачиненими, а власники або користувачі фактично не проживають за місцем встановлення ЗКО, не мають довірених осіб для надання доступу або відмовляються допускати представників ОСР з міркувань безпеки в умовах воєнного стану.

3. Сезонний характер електроспоживання окремих об'єктів (дачні, садові будинки тощо), які експлуатуються виключно в окремі періоди року та протягом більшої частини часу залишаються без нагляду власників.

4. Запровадження та тривале застосування графіків погодинних відключень (ГПВ) і графіків аварійних відключень (ГАВ), що призводить до нестабільного режиму електропостачання та об'єктивно унеможливорює належне планування виїзних робіт, понад 58% багатофункціональних приладів обліку з ЖК-дисплеєм у яких неможливо зафіксувати покази при відсутності електропостачання;

5. Постійні повітряні тривоги, обмеження пересування та загрози життю і здоров'ю персоналу, що призводять до вимушеного скорочення тривалості робіт, їх зупинення або перенесення на невизначений строк відповідно до вимог охорони праці.

6. Пошкодження та руйнування об'єктів електричних мереж, житлового та нежитлового фонду внаслідок бойових дій, що унеможливорює фізичний доступ до частини точок комерційного обліку або потребує попереднього виконання аварійно-відновлювальних робіт.

7. Обмеженість кадрового ресурсу Товариства, зумовлена мобілізацією працівників, вимушеним переміщенням персоналу, а також залученням значної частини працівників до виконання першочергових аварійно-відновлювальних робіт та заходів із забезпечення стійкої роботи електричних мереж.

8. Обмеження доступу до окремих територій та об'єктів у зв'язку з вимогами безпеки, рішеннями військових адміністрацій або правоохоронних органів.

9. Пріоритетність виконання аварійних, відновлювальних і стабілізаційних заходів, спрямованих на забезпечення безперервності електропостачання споживачів у період дії воєнного стану, що об'єктивно обмежує можливість виконання планових контрольних оглядів у повному обсязі.

Зазначені вище обставини мають тривалий, системний та непередбачуваний характер, виникли з причин, що не залежать від діяльності, рішень або бездіяльності Товариства, та у сукупності унеможливають дотримання шестимісячного циклу контрольних оглядів і зчитування показів для всіх точок комерційного обліку, де відсутнє гарантоване автоматизоване дистанційне зчитування даних без порушення вимог безпеки та охорони праці.

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.».

Відповідно до вимог пункту 4.2.5 глави 4.2 розділу IV ККОЕЕ ППКО (у ролі АТКО) забезпечують підтримку інформації щодо ТКО в реєстрі ТКО в актуальному стані шляхом надсилання відповідних електронних документів АКО згідно з встановленим порядком інформаційного обміну.

Відповідно до вимог підпункту 3 пункту 2.5.1. ККОЕЕ оператор мережі зобов'язаний забезпечувати (у ролі АТКО) реєстрацію та оновлення в реєстрі АКО інформації щодо ТКО в межах власної відповідальності на межі областей площадок та площадок комерційного обліку користувачів системи (у тому числі фізичних віртуальних ТКО, які використовуються для розрахунку, а також інших розрахунків та звітності на ринку електричної енергії), де здійснюється відпуск, відбір або транзит електричної енергії, за місцем провадження своєї господарської діяльності. ОСР проводить зміни та вносить інформацію в Реєстр ТКО Датахаб.

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 критеріям віднесення ОСР площадок комерційного обліку до групи «а» та групи «б» здійснено аналіз переліку площадок комерційного обліку, за результатами якого **виявлено невідповідності станом на 31.12.2025 у частині віднесенні ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» площадок комерційного обліку (далі – площадка) до груп «а» та «б» у частині приєднаної потужності 150 кВт і більше для непобутових споживачів.**

Відповідно до пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ послуги комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризація, заміна, модернізація, реконструкція, технічне переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових) надаються на підставі заяви замовника.

ППКО протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви надає замовнику рахунок на оплату зазначених у заяві послуг комерційного обліку або протягом п'яти робочих днів - обґрунтовану відмову в їх наданні.

Перевіркою встановлено, що протягом звітного періоду ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надано _____ рахунок на надання послуг

комерційного обліку, де зафіксовано дату надання відповідного рахунка в термін, що не перевищує 3 робочі дні, а також **1 рахунок**, який було **видано через 11 робочих днів від дня отримання заяви**.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...

Зафіксований під час перевірки випадок надання рахунку із порушенням строку (11 робочих днів) є поодиноким (1 випадок із _____), що становить менше ніж _____% від загальної кількості звернень, та має винятковий характер.

Причиною такого відхилення стало разове порушення коректності маршрутизації звернення в інформаційній системі в період впровадження оновленого програмного забезпечення та міграції даних, що призвело до затримки передачі звернення на опрацювання відповідальному виконавцю.

При цьому зазначений випадок:

- не носить системного характеру;*
- не свідчить про неналежну організацію процесів комерційного обліку;*
- не призвів до порушення прав та інтересів замовника;*
- не вплинув на функціонування ринку електричної енергії.*

Станом на сьогодні Товариством вжито вичерпних заходів щодо недопущення подібних випадків у подальшому, а саме:

- усунуто технічні недоліки в роботі інформаційної системи;*
- впроваджено додаткові автоматизовані механізми контролю строків обробки звернень;*
- посилено внутрішній контроль та моніторинг критичних етапів процесу;*
- забезпечено регулярний аналіз відхилень та оперативне реагування на них.*

З огляду на наведене, Товариство вважає, що виявлене відхилення має формальний, несистемний та технічний характер, не пов'язане з умисними діями чи бездіяльністю ліцензіата.»

Відповідно до абзацу першого пункту 5.2.16 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ строк надання послуг комерційного обліку щодо улаштування вузла обліку замовника послуг комерційного обліку (зокрема встановлення, налаштування, параметризації, заміни, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення, а також введення в експлуатацію/облік, виведення з експлуатації/обліку вузла обліку та його складових, крім послуг зі зміни місця встановлення лічильника) не має перевищувати семи робочих днів з дня оплати ним вартості цих послуг.

Перевіркою встановлено, що протягом звітного періоду ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надано _____ послуг комерційного обліку, з яких **не було дотримано термінів**, передбачені вимогами пункту 5.2.16 ККОЕЕ, у _____ випадках.

Крім того, за результатами опрацювання інформації з Системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж комісією встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 у _____ випадках із загальної кількості 11 107, 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.

Відповідно до пункту 5.2.17 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ Технічне завдання та проект 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).

За результатами вибіркового дослідження рахунків щодо надання послуг комерційного обліку при наданні Товариством послуг із стандартного приєднання перевіркою встановлено, що Товариством виставляється рахунок щодо надання послуг комерційного обліку, **який включає роботи щодо проєктування розрахункового вузла обліку електричної енергії електроустановок потужністю до 50 кВт, а саме:**

Номер технічних умов/Ідентифікатор	Дата, номер рахунку		Наявність послуги з проєктування вузла обліку електроенергії, так/ні

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Наказом від 13.12.2024 _____ було введено в дію калькуляцію вартості додаткових робіт (послуг) з надання послуг комерційного обліку, якою, зокрема, було передбачено включення складової «Проєктування розрахункового вузла обліку електричної енергії електроустановок потужністю до 50 кВт» до переліку робіт, за які оператор системи розподілу виставляє рахунки в межах комплексної послуги з облаштування вузла обліку електричної енергії (ВОЕ) при стандартному приєднанні.

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 ВОЕ в рамках стандартного приєднання або збільшення договірної потужності електроустановок замовника, Товариством було вжито відповідних заходів.

Так, наказом ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 18.12.2025 _____, починаючи з 25.12.2025, скасовано наказ від 13.12.2024 _____. Про прийняте рішення було поінформовано Регулятора листом Товариства від 19.12.2025 _____.

Таким чином, вимоги НКРЕКП виконано. Складовою «Проєктування розрахункового вузла обліку електричної енергії електроустановок потужністю до 50 кВт» не включається до рахунків на комплексну послугу з облаштування ВОЕ в межах стандартного приєднання або у разі збільшення договірної потужності електроустановок замовника.».

Відповідно до вимог п. 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ **відповідальність за збереження і цілісність ЗКО, пломб та індикаторів на ЗКО, установлених на електроустановках оператора мережі, зокрема на опорах ліній електропередачі, покладається на оператора мережі.**

Разом з тим, Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до положень пункту 5.16.15 глави 5.5 розділом V ККОЕЕ, після пломбування/розпломбування ЗВТ та пристроїв вузла обліку на об'єкті складається акт пломбування/розпломбування, що підтверджує факт установлення/зняття пломб та індикаторів на/у ЗВТ (зокрема передбачених виробником ЗВТ), відповідність їх стану (неспрацьований/спрацьований), а також передачі встановлених ЗВТ та інших складових вузла обліку, пломб та індикаторів на збереження. Акт пломбування/розпломбування має також містити інформацію про місце кожної пломби/індикатора, найменування суб'єкта, який встановлює/знімає пломбу/індикатор, і суб'єкта, відповідального за збереження та цілісність пломби/індикатора.

Акт пломбування/розпломбування підписується представниками сторін, які брали участь у процедурі пломбування/розпломбування. Кожному підписанту надається по одному примірнику акта пломбування/розпломбування (пункт 5.16.17 глави 5.5 розділом V ККОЕЕ).

Комісією з перевірки вибірково досліджено 13 актів встановлення/заміни/технічної перевірки/контрольного огляду/відключення/підключення/збереження пломб вузла обліку, у яких зазначено, що споживач не несе відповідальності за збереження засобів обліку, що не суперечить положенням пункту 5.5.5 ККОЕЕ.

Комісія з перевірки зазначає, що в **Акті встановлення/заміни/технічної перевірки/контрольного огляду/відключення/підключення/ збереження пломб вузла обліку (засобу обліку) від 04.04.2025 № _____ у _____, зазначено, що у разі пошкодження розрахункового приладу обліку та пломб, установлених на ньому, складається акт про порушення. При цьому лічильник встановлено на опорі оператора системи.**

Довідково: Комісія з перевірки зазначає, що Товариство надано Акт встановлення/заміни/технічної перевірки/контрольного огляду/відключення/підключення/збереження пломб вузла обліку (засобу обліку) від 06.05.2026 _____ у зазначеного споживача, у якому зазначено, що **споживач не несе відповідальності** за збереження засобів обліку, що свідчить про усунення порушення вимог пункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, зокрема пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V ККОЕЕ під час проведення перевірки.

Відповідно до підпункту 3 пункту 1 Постанови від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» (Постанова № 586) ОСР мали до 01 вересня 2025 року внести до централізованого реєстру ТКО Датахаб основні дані щодо класифікації площадок комерційного обліку побутових споживачів у межах області комерційного обліку ОСР згідно з додатком та ознаки референтних площадок комерційного обліку відповідно до регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку через Датахаб, розроблених адміністратором комерційного обліку.

Комісією з перевірки досліджено стан внесення ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до централізованого реєстру ТКО Датахаб основних даних щодо класифікації площадок комерційного обліку побутових споживачів у межах області комерційного обліку Товариства згідно з додатком до зазначеної Постанови та ознак референтних площадок комерційного обліку відповідно до регламентів та протоколів інформаційної взаємодії учасників ринку щодо обміну даними комерційного обліку через Датахаб, розроблених АКО.

За результатами аналізу проведено такий розподіл побутових площадок споживання:

Позначки рядків	Загальна к-ть площадок	Репрезентативна вибірка	Формуються дані
1 Group			
2 Group			

3 Group			
4 Group			
5 Group			
6 Group			
7 Group			
8 Group			
Загальний підсумок			

Перевіркою встановлено, що Товариством **не забезпечено кількість площадок** у репрезентативних вибірках на рівні не менше ніж кількість, яка визначена за формулою, що наведена в додатку до Постанови № 586, до централізованого реєстру точок комерційного обліку центральної інформаційно-комунікаційної платформи Датахаб внесені основні дані щодо класифікації площадок комерційного обліку побутових споживачів у межах області комерційного обліку ОСР по групах 1,2,4,5,6,7 та 8.

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

На виконання вимог підпункту 4 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» з 01 жовтня 2025 року забезпечено автоматизоване зчитування, формування та передачу до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх створених референтних ТКО, які обладнані засобами дистанційної передачі даних.

Товариство продовжує роботу з налаштування дистанційного збору даних з побутових приладів обліку та планує збільшення необхідної кількості ТКО.

Для забезпечення повноти та коректності даних комерційного обліку у квітні 2026 року ОСР здійснив дочитування даних, які раніше не були вичитані, та повторно завантажив погодинні дані комерційного обліку за період з жовтня 2025 року по березень 2026 року.

Таким чином, товариством було забезпечено автоматизоване зчитування, формування та передачу до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх створених референтних ТКО, у яких встановлено засоби комерційного обліку з можливістю дистанційної передачі даних.

Комісія з перевірки зазначає, що за інформацією адміністратора комерційного обліку, яка надавались до НКРЕКП, передача погодинних даних комерційного обліку (ДКО) з референтних точок комерційного обліку до Датахаб **здійснюється Ліцензіатом з різним рівнем повноти**. Деталізована інформація щодо стану завантаження погодинних даних Ліцензіатом за грудень 2025 року наведена в таблиці.

Таблиця

Перевіркою встановлено, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не забезпечено** передача до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО, обладнаних засобами дистанційної передачі даних.

Ліцензіат надав Пояснення (мовою документа): «...По площадках комерційного обліку, які станом на 2025 рік були обладнані інтелектуальними лічильниками із функцією дистанційного зчитування, ОСР забезпечував автоматизоване дистанційне зчитування, формування погодинних даних комерційного обліку та передачу даних до централізованої платформи DataHub, а саме:

- група 1 — _____ площадок
- група 2 — _____ площадки

- група 3 — __ площадок
- група 4 — __ площадки
- група 5 — __ площадки
- група 6 — __ площадок
- група 7 — __ площадок
- група 8 — __ площадка
- Всього: __ площадки.

Крім того, як зазначалося під час проведення перевірки, з метою забезпечення повноти та коректності даних комерційного обліку, ОСР до початку проведення перевірки, здійснив додаткове дочитування даних, які раніше не були зчитані в автоматизованому режимі, та забезпечив повторне завантаження погодинних даних комерційного обліку за період з жовтня 2025 року по грудень 2025 року до Датахаб.

Станом на квітень 2026 року рівень наявності погодинних даних комерційного обліку за вказаний період становить понад __ %».

Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 22.06.2026 № 1427/17-26 повідомило (мовою документу): «Щодо виконання вимог пункту 5.2.15 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ у частині надання ОСР рахунку на оплату зазначених у заяві замовника послуг комерційного обліку протягом трьох робочих днів з дня отримання відповідної заяви Відповідно до пояснень, наданих ОСР, причиною не видання рахунку вчасно є порушення коректності маршрутизації звернення в інформаційній системі в період впровадження оновленого програмного забезпечення та міграції даних, що призвело до затримки передачі звернення на опрацювання відповідальному виконавцю.

Разом з цим, на думку Департаменту, такі пояснення не можуть бути підставою для невиконання Товариством вимог ККОЕЕ.

Щодо виконання вимог 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 зміни електричної схеми комерційного обліку електричної енергії та/або місця встановлення вузла обліку відповідно до існуючих проєктних рішень (проєктів)

Департамент пропонує зобов'язати Товариство:

до 30 вересня 2026 року надати до НКРЕКП реєстр замовників з надання послуг зі стандартного приєднання, яким виставлялися рахунки на встановлення вузла обліку електричної енергії, із включенням робіт щодо проєктування вузла обліку;

до 31 грудня 2026 року:

усунути порушення вимог пункту 5.2.17 глави 5.2 розділу V ККОЕЕ, зокрема:

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;

повернути замовникам кошти сплачені ними за надання послуг із проєктування вузла обліку, 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.

Щодо виконання вимог підпункту 4 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 22.04.2025 № 586 щодо забезпечення з 01 жовтня 2025 року автоматизованого зчитування, формування та передачі до Датахаб погодинних даних комерційного обліку з усіх референтних ТКО.

Враховуючи пояснення Товариства щодо формування та передачі даних комерційного обліку до центральної інформаційно-комунікаційної платформи Датахаб по всіх референтних точках комерційного обліку, які забезпечені «розумними» лічильниками електричної енергії, Департамент пропонує вважати зазначене порушення усунутим до початку його розгляду на відкритому засіданні НКРЕКП.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП застосовує пом'якшуючі обставини до вчиненого порушення у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 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.

12	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, яким визначено, що споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком. Окремі фізичні точки комерційного обліку мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом () на всій площадці вимірювання. Вид об'єкта електрифікації та призначення використання електроустановок площадок вимірювання, у тому числі для окремого обліку споживання на непобутові потреби, відображаються в паспорті точки розподілу/передачі. У разі зміни потреб споживання (використання) на об'єкті індивідуального побутового споживача, інформація щодо типу споживання (побутові/непобутові потреби) площадок вимірювання відображається в паспорті точки розподілу/передачі. Електрична енергія, яка споживається (використовується) на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів
----	---	---

	(майнінгу), надання інших платних послуг, у тому числі у сфері сільського зеленого туризму тощо, обліковується за умовною (віртуальною) точкою комерційного обліку окремо та оплачується за цінами на універсальні послуги для малих побутових споживачів за відповідний розрахунковий місяць (незалежно від потужності електроустановки об'єкта такого індивідуального побутового споживача). У разі споживання (використання) електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби індивідуальний побутовий споживач зобов'язаний звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на непобутові потреби та оформлення акта розподіленої електричної енергії (додаток 11 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії). Організація обліку має бути здійснена шляхом створення умовних (віртуальних) точок комерційного обліку для побутових та непобутових потреб з використанням існуючого засобу вимірювальної техніки. Обсяги споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на побутові потреби визначаються постачальником послуг комерційного обліку розрахунковим шляхом у межах обсягів соціальних нормативів для користування послугами з постачання та розподілу електричної енергії у житлових приміщеннях, встановлених постановою Кабінету Міністрів України від 06 серпня 2014 року № 409 (далі - постанова КМУ № 409). Споживач зобов'язаний надати дані та документи для оформлення акта розподіленої електричної енергії. Оператор системи розглядає таку заяву протягом п'яти робочих днів. У разі споживання (використання) електричної енергії на об'єкті колективного побутового споживача або іншого споживача (крім індивідуального побутового споживача) за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби (на потреби (цілі), для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено законодавством), такий споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на непобутові потреби, шляхом встановлення додаткового засобу обліку або створення умовної (віртуальної) точки комерційного обліку. У випадках використання електричної енергії на непобутові потреби для електроустановок потужністю до 0,1 кВт, установа вузла комерційного обліку на непобутові потреби недоцільне. У разі виявлення оператором системи фактів споживання (використання) побутовим споживачем та
--	--

	іншими споживачами електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби (на потреби (цілі), для яких застосування фіксованої ціни на електричну енергію не передбачено законодавством) оператор системи складає акт про порушення цих Правил, у якому зазначаються виявлені факти споживання електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення. Підтвердженням факту споживання (використання) електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби можуть слугувати: - отримана інформація від місцевих органів державної влади, місцевого самоврядування, податкової служби; - рекламні вивіски та фасадні таблички на об'єктах; - зафіксовані фото (відео) з відповідною рекламою; - рекламна інформація з продажу товарів чи надання платних послуг на відповідних сайтах мережі Internet тощо. При складенні такого акта про порушення оператор системи має право обстежувати внутрішні електричні мережі та струмоприймачі на об'єкті споживача на предмет споживання електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби. Такий акт про порушення розглядається оператором системи у порядку, передбаченому розділом VIII цих Правил. Порушення у вигляді споживання (використання) електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби може бути усунуто шляхом: - припинення споживання (використання) електричної енергії на непобутові потреби, що підтверджується актом перевірки (у разі споживання (використання) електричної енергії виключно на побутові потреби); - врегулювання договірних відносин з електропостачальником щодо розрахунків за споживання (використання) електричної енергії на непобутові потреби (у разі споживання (використання) електричної енергії виключно на непобутові потреби); - врегулювання договірних відносин з електропостачальником щодо розрахунків за споживання (використання) електричної енергії на побутові та непобутові потреби після оформлення акта розподіленої електричної енергії або встановлення додаткового засобу обліку (у разі споживання (використання) електричної енергії на побутові та непобутові потреби). У разі отримання від споживача повідомлення про припинення ним споживання (використання) електричної
--	--

	енергії на непобутові потреби оператор системи зобов'язаний протягом п'яти робочих днів з дня отримання такого повідомлення здійснити перевірку та зафіксувати припинення споживання (використання) електричної енергії на непобутові потреби на об'єкті побутового споживача, про що складає акт обстеження. У разі усунення порушення споживачем шляхом припинення ним споживання (використання) електричної енергії на непобутові потреби оператор системи повідомляє електропостачальника протягом одного робочого дня з дня проведення перевірки із зазначенням дати усунення порушення, показів засобу обліку на дату усунення порушення. У разі наявності підтверджених фактів споживання (використання) споживачем електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби та недопуску споживачем представників оператора системи на об'єкт для обстеження внутрішніх електричних мереж увесь обсяг використаної електричної енергії на такому об'єкті споживача вважається таким, що використаний на непобутові потреби. У разі підтвердження за результатами обстеження внутрішніх електричних мереж факту споживання (використання) електричної енергії за фіксованою ціною для побутових споживачів на непобутові потреби у протоколі комісії з розгляду акта про порушення зазначаються зобов'язання споживачу здійснити заходи з усунення виявленого порушення негайно. Оператор системи надає копію протоколу комісії з розгляду акта про порушення цих Правил відповідному електропостачальнику та додаткову інформацію, необхідну для здійснення коригуючого розрахунку електропостачальником щодо дати останнього контрольного огляду чи технічної перевірки, дати усунення порушення, величини договірної потужності об'єкта споживача та обсягу (помісячно), що підлягає перерахунку не пізніше наступного робочого дня після розгляду акта про порушення цих Правил на засіданні комісії. Електропостачальник протягом чотирнадцяти календарних днів на підставі отриманої копії протоколу комісії з розгляду акта про порушення цих Правил проводить перерахунок вартості за фактично спожиту електричну енергію на об'єкті споживача за період, який складається з дня останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку або технічної перевірки (якщо технічну перевірку було проведено після останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку) до дня виявлення порушення, але не більше шести місяців, та з дня виявлення порушення до дня проведення засідання комісії
--	--

		або усунення порушення (якщо порушення усунуто до дня засідання комісії) за цінами на універсальні послуги для малих побутових споживачів за відповідні розрахункові місяці. У разі визнання споживачем факту споживання (використання) ним електричної енергії на побутові потреби, він складає відповідну письмову заяву та подає її оператору системи та електропостачальнику. У такому випадку за його заявою коригуючий платіжний документ для оплати виставляється за період, який складається з дня, зазначеного споживачем у заяві, але не більше ніж за три роки до дня виявлення порушення цих Правил та з дня виявлення порушення до дня проведення засідання комісії або усунення порушення (якщо порушення усунуто до дня засідання комісії), за цінами на універсальні послуги для малих побутових споживачів, що сформувалися у відповідні розрахункові місяці. У разі несплати коригуючого платіжного документа у тридцятиденний строк з дня його отримання постачання електричної енергії такому споживачу припиняється за ініціативою електропостачальника в установленому цими Правилами порядку. З дня розгляду акта на засіданні комісії до дня усунення споживачем порушення (зокрема врегулювання договірних відносин у порядку, передбаченому цим пунктом Правил) нарахування вартості фактично спожитої електричної енергії споживачем здійснюється електропостачальником за цінами на універсальні послуги для малих побутових споживачів, що сформувалися у відповідному розрахунковому місяці. <i>(п. 4.5 стор. 614 Акту № 107)</i>
		Під час проведення перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», комісією з перевірки, за участю представників оператора системи розподілу здійснено вибіркового огляд адрес побутових споживачів та встановлено наступне. <i>Щодо побутового споживача _____.</i> Комісією з перевірки за адресою споживача _____ виявлено хімчистку/пральню _____ Згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 03.06.2026 _____, контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2025 році здійснювався 07.04.2025, 11.08.2025 та 06.12.2025, протягом 2025 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом _____. Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта – квартира. Таким чином, протягом 2025 року ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при проведенні контрольних оглядів засобу комерційного обліку споживача (07.04.2025, 11.08.2025, 06.12.2025) не виявлено фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби та не складено відповідні акти про порушення ПРРЕЕ (абзац 8 пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ). Зазначений споживач після складання на нього акта про порушення ПРРЕЕ повинен негайного припинити споживання

електричної енергії на непобутові потреби та організувати комерційний облік на непобутові потреби та/або укласти договір з електропостачальником за відповідним тарифом.

Побутовий споживач продовжив у 2025 році користуватись електричною енергією на непобутові потреби, при цьому, йому не було припинено електроживлення електроустановок відповідно до підпункту 2 пункту 7.5 розділу VII ПРРЕЕ.

В подальшому, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» передало в _____ дані щодо споживання електричної енергії по побутовим споживачам, які фактично споживали електричну енергію на непобутові потреби, що виявлено комісією під час планової перевірки.

Довідково: ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 11.05.2026 _____ щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ. Відповідно до заяви _____ В. від 18.05.2026 _____, споживачем визнано порушення та зазначено зобов'язання укласти відповідний договір.

Розгляд Акта про порушення від 11.05.2026 _____ проведено 19.05.2026, про що свідчить Протокол засідання комісії по розгляду акта _____ від 11.05.2026 про порушення ПРРЕЕ від 19.05.2026 № 411.

Товариством надана копія паспорту точки розподілу від 18.05.2026 за вказаною адресою, в якому зазначено вид об'єкта – квартира, що використовується для потреб підприємницької діяльності (аквачистка-хімчистка-пральня), тип споживання – непобутові потреби.

Аналогічні порушення зафіксовано комісією з перевірки у взаємовідносинах з:

із побутовим споживачем _____.

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії _____ за яким **виявлено кав'ярню**.

Згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 03.06.2026 _____, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2025 році здійснювався 13.03.2025, 12.07.2025, 04.11.2025.**

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта – земельна ділянка, технічні умови від 31.05.2021 за цією адресою видані Товариством на приєднання електроустановок індивідуального житлового будинку.

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 11.05.2026 _____ щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ, в якому споживач зазначив (мовою документа): «По акту зауважень немає».

Розгляд Акта про порушення від 11.05.2026 _____ проведено 19.05.2026, про що свідчить Протокол засідання комісії по розгляду акта _____ від 11.05.2026 про порушення ПРРЕЕ від 19.05.2026 _____.

Товариством надана копія паспорту точки розподілу від 18.05.2026 за вказаною адресою, в якому зазначено вид об'єкта – житловий будинок, що використовується для потреб підприємницької діяльності – магазин випічки _____», тип споживання – непобутові потреби.

із побутовим споживачем _____.

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії _____ за яким **виявлено відділення** _____

Згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 03.06.2026 _____, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2025 році здійснювався 13.03.2025, 12.07.2025, 04.11.2025.**

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта – **житловий будинок з будівельними струмоприймачами, технічні умови від 10.02.2022 за цією адресою видані Товариством на приєднання електроустановок приватного будинку.**

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 11.05.2026 _____ щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Розгляд Акта про порушення від 11.05.2026 _____ проведено 19.05.2026, про що свідчить Протокол засідання комісії по розгляду акта _____ від 11.05.2026 про порушення ПРРЕЕ від 19.05.2026 _____

Товариством надана копія паспорту точки розподілу від 18.05.2026 за вказаною адресою, в якому зазначено вид об'єкта – земельна ділянка, що використовується для потреб підприємницької діяльності (_____).

із побутовим споживачем _____

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії (_____) за яким **виявлено відділення _____**

Згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 03.06.2026 № _____, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2025 році здійснювався 01.07.2025, 01.11.2025.**

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта – **земельна ділянка, технічні умови від 20.01.2023 за цією адресою видані Товариством на приєднання електроустановок приватного будинку.**

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 11.05.2026 _____ щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Розгляд Акта про порушення від 11.05.2026 _____ проведено 19.05.2026, про що свідчить Протокол засідання комісії по розгляду акта _____ від 11.05.2026 про порушення ПРРЕЕ від 19.05.2026 № _____

Товариством надана копія паспорту точки розподілу від 16.05.2026 за вказаною адресою, в якому зазначено вид об'єкта – **житловий будинок, що використовується для потреб підприємницької діяльності, тип споживання – непобутові потреби.**

із побутовим споживачем _____

Комісією з перевірки проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії _____) за яким **виявлено продуктовий магазин.**

Згідно з інформацією, наданою ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 03.06.2026 _____, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2025 році здійснювався 01.07.2025, 01.11.2025.**

Разом з цим, у паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта – **земельна ділянка, технічні умови від 17.02.2023 за цією адресою видані Товариством на приєднання електроустановок приватного будинку.**

Довідково. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» складено Акт про порушення від 11.05.2026 _____ щодо порушення вимог пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ.

Розгляд Акта про порушення від 11.05.2026 _____ проведено 19.05.2026, про що свідчить Протокол засідання комісії по розгляду акта _____ від 11.05.2026 про порушення ПРРЕЕ від 19.05.2026 № _____.

Товариством надана копія паспорту точки розподілу від 18.05.2026 за вказаною адресою, в якому зазначено вид об'єкта – **земельна ділянка, що використовується для потреб підприємницької діяльності, тип споживання – непобутові потреби.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зважаючи на надання Товариством листом від 05.01.2026 № 03/610/61 до НКРЕКП доопрацьованого проєкту Інвестиційної програми на 2026 рік, згідно пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, в частині споживання електричної енергії на об'єкті індивідуального побутового споживача на непобутові потреби **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є **нижчим за мінімальний** розмір штрафу, передбачений законодавством, **НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

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).**

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 – _____ (обґрунтовані ОКВ- _____);
 операційні неkontrolьовані 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 – _____)
 Розраховано на підставі даних отриманих під час перевірки
 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 = _____

_____ – 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.

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

_____ % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

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

_____ – 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 – _____.

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

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

де:

ОНВ = _____,

де:

_____ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2025 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (_____ з урахуванням капіталізації по статті «Відрахування на соціальні заходи» по ремонтам);

_____ – 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 на ІІ та ремонт по статті «витрати на оплату праці» 1 060 925,00,00+ 1 089,00);

_____ – фонд оплати праці передбачений тарифом в 2025 році;

_____ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2025 році (з урахуванням капіталізації на ІІ по ремонтам по статті «відрахування на соціальні заходи» (_____);

_____ 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_{ф-1}) (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{ф-1}) 0,3% x _____

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 операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються (_____), у 2025 році

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

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,

_____ 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 звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання,

_____ – 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

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

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 ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», 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) $D_p =$ _____), 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) (таблиця).

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

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) (таблиця).

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) (таблиця).

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 відповідно до постанов НКРЕКП – _____ (без ПДВ):

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);

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 наростаючим підсумком станом на 01 січня 2025 року та 31 грудня 2025 року.

Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Період	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на початок періоду, тис. грн (без ПДВ)	Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		Сплачено, тис. грн, (без ПДВ)	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (без ПДВ)
		МВт·год	тис. грн, (без ПДВ)		
1	2	3	4	5	6=2+4-5
Січень					
Лютий					
Березень					
Квітень					
Травень					
Червень					
Липень					
Серпень					
Вересень					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					
Всього за 2025 рік					

Послуги з передачі електричної енергії

Період	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на початок періоду, тис. грн (без ПДВ)	Послуги з передачі електричної енергії		Сплачено, тис. грн, (без ПДВ)	Заборгованість (+)/ передоплата (-) на кінець періоду, тис. грн (без ПДВ)
		МВт·год	тис. грн, (без ПДВ)		
1	2	3	4	5	6=2+4-5
Січень					
Лютий					
Березень					
Квітень					
Травень					
Червень					
Липень					
Серпень					
Вересень					
Жовтень					
Листопад					
Грудень					
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, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів, складає _____ **(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» 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.

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТ ВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТ ВЕ на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячний)	фактичний обсяг ТВЕ РДД при подекадному визначенні	Ц РДН ф і	K БР W	K ДД W	K БР Ц	Ц база РДН і	K	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	МВт.год.	грн/МВт.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год	грн/МВт.год	тис.грн.
січень															
лютий															
березень															
квітень															
травень															
червень															
липень															
серпень															
вересень															
жовтень															
I декада															
II декада															
III декада															
листопад															
I декада															
II декада															
III декада															

грудень															
I декада															
II декада															
III декада															
Всього															

5) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) 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 схвалена на 2025 рік.**

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:

$$\Delta Пст = \text{_____}$$

_____ 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 уточ ст. = _____,

де:

_____ – уточнена на початок звітнього 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;

_____ – 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» ($\Delta\P_{нов}$) у звітньому році тис. грн, визначається за формулою:

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

П уточ н. = _____,

де:

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

_____ – 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:

$\Delta\P\P =$ _____, 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 доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить тис. грн (без ПДВ):

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

1) сплачена у звітному році сума 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).

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);

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

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

_____ (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2025 роках підсумкова сума надлишково отриманого 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 – 7 _____ (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 – _____.

Відділ розвитку електричних мереж управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 22.06.2026 _____ повідомив (мовою документу): «Департамент пропонує у проєкті рішення зобов'язати ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надати до НКРЕКП скориговану звітну інформацію станом на 31.12.2025 щодо виконання програми ремонтів ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік, за формами, що є додатками до листа НКРЕКП від 13.12.2024 _____, відповідно до висновків, відображених у Акті.».

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 22.06.2026 _____ повідомило (мовою документу): Крім того, пропонуємо у проєкті рішення за результатами проведеної перевірки за 2025 рік зобов'язати ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надати протягом місяця уточнені реєстри РБАНов щодо створених та виведених з експлуатації активів протягом 2025 року станом на 31.12.2025 (включно) відповідно до даних, наведених у Акті № 107.

З урахуванням підсумкової суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році та суми дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань, зафіксованих в Акті № 107, вважаємо за доцільне у проєкті рішення НКРЕКП за результатами проведеної перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2025 рік передбачити її врахування протягом 2027 року.».

Ураховуючи викладене, Пояснення Ліцензіата, зазначені вище службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики і Департаменту стратегічного розвитку та міжнародної співпраці та згідно з Порядком (методика) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 974 440 (дев'ястот сімдесят чотири тисячі чотириста сорок) гривень, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	974 440 грн
---	--------------------

№ порушення	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень

1	Порушення щодо поведіння інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП)	85 000	Ні		Так	1 700 000	85 000			
2	Порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	26 775	Ні		Так	170 000	25 500	12750	11475	
3	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	108 375	Ні		Так	1 700 000	144 500	72250		108375
4	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	42500		63750
5	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	27115	33634,5	
6	Порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	42500		51 000
7	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	96 390	Ні		Так	1 700 000	183 600	91800	82620	96 390
8	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	160 650	Ні		Так	1 700 000	153 000	76500	68850	
9	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений	Так	1 700 000	85 000	935	25780,5	

				законодавство м						
10	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами	229 500	Ні			1 700 000	153 000	76500		
11	Порушення законодавства/правил /технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	267 750	Ні			1 700 000	255 000	127500	114750	
12	Порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	42500		63750

Щодо порушення № 1:

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

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

Щодо порушення № 2:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	170 000
відсоток серйозності порушення	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	25 000,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (214 днів).**

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

Щодо порушення № 3:

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

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (346 днів).**

відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50%**).

Щодо порушення № 4:

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

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (114 днів)**;

відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

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

Щодо порушення № 5:

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

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

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 (58 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 № 6:

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

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (166 днів)**.

відповідно до пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу на 40%**, розрахованого відповідно до глав 2.2 - 2.4 цього розділу, порушення з причин, незалежних від ліцензіата, з вини третьої сторони, зокрема **через через збройну агресію російської федерації проти України**.

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		1,20
Початковий розмір штрафу	грн	183 600,00

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (277 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%)**.

відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки **(зменшення на 50%)**.

Щодо порушення № 8:

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

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

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

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

Щодо порушення № 9:

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

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

відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (11 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 № 10:

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

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

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

Щодо порушення № 11:

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

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	15 %

коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	255 000,00

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

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 № 12:

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

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

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

відповідно до пункту 2.6.4 глави 2.6 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано **пом'якшуючі обставини** вчиненого порушення, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).

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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 974 440 (дев'ятсот сімдесят чотири тисячі чотириста сорок) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у строк до 01 вересня 2026 року:

подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за

результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **48 934,46 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 7 926,80 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 901,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 27 977,00 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 5 701,66 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітний період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 5 428,00 тис. грн (без ПДВ);

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму **680 132,27 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

суму недоотриманого отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 559 034,58 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 2025 рік, у розмірі 121 097, 69 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 48 934,46 тис. грн (без ПДВ).

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

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188):

1) у термін до 01 серпня 2026 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

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

обґрунтовані деталізовані причини та пояснення погіршення стану щорічного зниження фактичних витрат електричної енергії у мережах у відповідних першого регуляторного періоду,

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

2) у термін до 01 жовтня 2026 року:

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області реєстр замовників з надання послуг зі стандартного приєднання, яким виставлялися рахунки на влаштування вузла обліку електричної енергії, із включенням робіт щодо проектування вузла обліку;

надати послугу з приєднання або врегулювати договірні відносини в установленому законодавством порядку замовникам відповідно до: ТУ 054774 250225 1 10 14 1 000000 1, ТУ 055707 140325 1 10 04 1 000000 1, ТУ 056167 260325 1 10 12 1 000000 1, ТУ 060523 090625 1 10 02 1 000000 1, ТУ 060889 130625 1 10 15 1 000000 1, ТУ 062826 170725 1 10 15 1 000000 1, ТУ 063134 230725 1 10 08 1 000000 1, К-14-21-1098, ТУ 007844 270921 1 10 04 1 000000 1, ТУ 007110 170921 1 10 12 1 000000 1, ТУ 009115 191021 1 10 04 1 000000 1, К-14-20-3183, К-12-20-0600, К-08-17-0004, К-14-15-0437, К-14-15-1033, ТУ 015675 070222 1 10 04 1 000000 1, ТУ 035488 210224 1 10 12 1 000000 1, К-06-19-0584, К-04-19-0199, ТУ 042462 210624 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045821 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045830 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045832 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 067035 011025 1 10 05 1 000000 1, ТУ 068543 281025 1 10 15 1 000000 1, ТУ 054774 250225 1 10 14 1 000000 1, ТУ 055707 140325 1 10 04 1 000000 1, ТУ 056167 260325 1 10 12 1 000000 1, ТУ 060523 090625 1 10 02 1 000000 1, ТУ 060889 130625 1 10 15 1 000000 1, ТУ 062826 170725 1 10 15 1 000000 1, ТУ 063134 230725 1 10 08 1 000000 1, К-14-21-1098, ТУ 007844 270921 1 10 04 1 000000 1, ТУ 007110 170921 1 10 12 1 000000 1, ТУ 009115 191021 1 10 04 1 000000 1, К-14-20-3183, К-12-20-0600, К-08-17-0004, К-14-15-0437, К-14-15-1033, ТУ 015675 070222 1 10 04 1 000000 1, ТУ 035488 210224 1 10 12 1 000000 1, К-06-19-0584, К-04-19-0199, ТУ 042462 210624 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045821 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045830 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045832 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 067035 011025 1 10 05 1 000000 1, ТУ 068543 281025 1 10 15 1 000000 1, ТУ 008006 011021 1 10 08 1 000000 1, ТУ 002032 130721 1 10 02 1 000000 1, ТУ 005741 300821 1 10 02 1 000000 1, ТУ 005737 300821 1 10 02 1 000000 1, ТУ 007012 160921 1 10 02 1 000000 1, ТУ 040394 220524 1 10 14 1 000000 1, ТУ 040197 160524 1 10 02 1 000000 1, ТУ 040948 310524 1 10 14 1 000000 1, К-08-15-0169, К-05-20-0153, К-14-20-0421, К-14-20-0111, К-14-16-0937, КСР-00-21-0655,

про що у термін до 20 жовтня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 31 грудня 2026 року:

забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів;

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, у частині виключення вартості робіт щодо проєктування вузла обліку;

повернути замовникам кошти, сплачені ними за надання послуг із проєктування вузла обліку 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;

провести звірку показів засобів комерційного обліку електричної енергії на об'єкті споживача ТОВ «Виробничо-комерційна фірма «ЛПГЕНА» з урахуванням засобів комерційного обліку електричної енергії субспоживачів, приєднаних до мереж ТОВ «Виробничо-комерційна фірма «ЛПГЕНА»;

розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за нижчезазначеними адресами

Київська область, Білоцерківський район:

село Бовкун, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 9, буд. 9-а, буд. 9-б, буд. 9-в;

село Велика Березянка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 20, буд. 20-а, буд. 20-б, буд. 20-в;

село Гута, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 21, буд. 21-а, буд. 21-б, буд. 23, буд. 23-а, буд. 23-б, буд. 23-в;

село Запруддя, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 11, буд. 11-а, буд. 11-б, буд. 11-в;

село Красне, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 34, буд. 34-а, буд. 34-б, буд. 34-в, буд. 34-г, буд. 34-д, буд. 34-е;

село Любка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 26, буд. 26-а, буд. 26-б, буд. 26-в, буд. 26-г, буд. 26-д;

село Олійникова Слобода, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 50, буд. 50-а, буд. 50-б, буд. 50-в;

село Ольшаниця, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 67, буд. 67-а, буд. 67-б;

село Побережка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 29, буд. 29-а, буд. 29-б, буд. 29-в;

село Ріжки, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 148, буд. 148-а, буд. 148-б, буд. 148-в;

село Руде Село, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 27-а, буд. 27-б, буд. 27-в;

село Станішівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 18, буд. 18-а, буд. 18-б;

Київська область, Бучанський район:

село Королівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 54, буд. 54-а, буд. 54-б, буд. 54-в;

село Лука, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 109, буд. 109-а, буд. 109-б, буд. 109-в, буд. 109-г;

село Михайлівка-Рубежівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 34, буд. 34-б.

село Юрів, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 57, буд. 57-а, буд. 57-б;

Київська область, Обухівський район:

село Безіменне, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 40, буд. 40-а, буд. 40-б;

село Вільховець, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 21, буд. 21-а, буд. 21-б;

село Бурти, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 68, буд. 68-а, буд. 68-б;

село Олександрівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 3, буд. 3-а, буд. 3-б, буд. 3-в, буд. 3-г;

село Олександрівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 134, буд. 134-а, буд. 134-б, буд. 134-в;

село Расавка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 54, буд. 54-а, буд. 54-б, буд. 54-в, буд. 54-г, буд. 54-д;

село Синиця, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 5, буд. 5-а, буд. 5-б, буд. 5-в;

село Тернівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 27, буд. 27-а, буд. 27-б, буд. 27-в, буд. 27-г, буд. 27-д, буд. 27-е;

село Фролівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 1, буд. 1-а, буд. 1-б, буд. 1-в, буд. 1-г, буд. 1-д;

м. Богуслав, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 117, буд. 117-а.

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

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

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

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ липня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 08 червня 2026 року № 107, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 19 травня 2026 року № 766 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 06 травня 2026 року № 182, від 26 травня 2026 року № 231 та від 03 червня 2026 року № 248, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП

від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 23 пункту 2.2 у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання,

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

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

підпункт 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 45 пункту 2.2 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 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 прогнозованому періоду,

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

підпункт 68 пункту 2.2 у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів,

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;

глави 2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

підпункту 2.9.2 пункту 2.9, згідно з яким детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

пріоритетність заходу в межах розділу ІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

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;

схвалену, 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;

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;

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;

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. При цьому по заходах ІІ, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку. 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 окремих заходів ІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;

опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІ,

пункту 2.10, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючи матеріали, що, зокрема мають містити:

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, а технічні рішення, застосовані у проектно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному ПРСР;

експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

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. При цьому вказані обґрунтовуючи матеріали до заходу ІІ повинні відповідати обґрунтовуючим матеріалам до відповідного заходу ПРСР;

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;

відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) щодо недопущення надалі порушень Ліцензійних умов з розподілу електричної

енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 45 пункту 2.2 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 та інших нормативно-правових актів,

підпункту 46 пункту 2.2 у частині розробки інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозованому періоду,

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

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та інших нормативно-правових актів та нормативних документів, щодо дотримання пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, згідно з яким споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком;

глави 2 Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

підпункту 2.9.2 пункту 2.9, згідно з яким детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

назву та порядковий номер заходу ІІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІІ повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

пріоритетність заходу в межах розділу ІІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

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 ІІІ, 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, затверджено, погоджено 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;

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;

обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

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. При цьому по заходах ІІІ, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо плану виведення відповідних активів з регуляторного обліку. 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 окремих заходів ІІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі;

опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІІ,

пункту 2.10, згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІІ обґрунтовуючи матеріали, що, зокрема мають містити:

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, а технічні рішення, застосовані у проектно-кошторисній документації, мають відповідати технічним рішенням у відповідному ПРСР;

експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

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. При цьому вказані обґрунтовуючи матеріали до заходу ІІІ повинні відповідати обґрунтовуючим матеріалам до відповідного заходу ПРСР;

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;

відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

2. Накласти штраф у розмірі 974 440 (дев'ятсот сімдесят чотири тисячі чотириста сорок) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством (розмір штрафу за порушення якого становить 26 775 (двадцять шість тисяч сімсот сімдесят п'ять) гривень),

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання документів (їх копій), 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 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень),

підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії 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 108 375 (сто вісім тисяч триста сімдесят п'ять) гривень),

підпунктів 23 та 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині дотримання показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якості електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання та здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу (розмір штрафу за порушення яких становить 96 390 (дев'яносто шість тисяч триста дев'яносто) гривень),

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу (розмір штрафу за порушення якого становить 160 650 (сто шістдесят тисяч шістсот п'ятдесят) гривень),

підпункту 68 у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються

звернення або скарги від споживачів (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять п'ятсот) гривень),

підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме підпунктів 4 та 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II, пункту 4.2.5 глави 4.2 та пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV пунктів 5.2.15, 5.2.16 та 5.2.17 глави 5.2 та пункту 5.5.5 глави 5.5 розділу V та пункту 6.5.1 глави 6.5 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та підпункту 4 пункту 1 постанови НКРЕКП від 22 квітня 2025 року № 586 «Про здійснення заходів для цілей профілювання на ринку електричної енергії» (розмір штрафу за порушення якого становить 267 750 (двісті шістдесят сім тисяч сімсот 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 рахунка для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у термін до 01 вересня 2026 року подати до НКРЕКП належним чином оформлені, обґрунтовані та погоджені згідно з вимогами Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу зміни до Інвестиційної програми на 2026 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2025 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 48 934,46 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2025 році коштів у розмірі 7 926,80 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2025 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 901,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2025 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 27 977,00 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 5 701,66 тис. грн (без ПДВ);

100 % прибутку від надання послуг комерційного обліку електричної енергії, зменшеного на суму податку на прибуток від надання послуг комерційного обліку електричної енергії та на суму виконання заходів інвестиційної програми на звітній період за рахунок відповідного джерела фінансування та на суму фактичних витрат у розмірі 5 428,00 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2027 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 680 132,27 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з суму недоотриманого отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2025 році в розмірі 559 034,58 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 2025 рік, у розмірі 121 097, 69 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2025 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу

електричної енергії ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 48 934,46 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення ПрАТ «ДТЕК
КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
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 08 червня 2026 року № 107 (далі – Акт), 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, 19 травня 2026 року № 766 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 23243188) усунути порушення 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), а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 26 пункту 2.2 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 68 пункту 2.2 у частині забезпечення необхідних умов доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування побутових споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів,

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 01 серпня 2026 року надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області:

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

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

2) у термін до 01 жовтня 2026 року:

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області реєстр замовників з надання послуг зі стандартного приєднання, яким виставлялися рахунки на влаштування вузла обліку електричної енергії, із включенням робіт щодо проєктування вузла обліку;

надати послугу з приєднання або врегулювати договірні відносини в установленому законодавством порядку замовникам відповідно до: ТУ 054774 250225 1 10 14 1 000000 1, ТУ 055707 140325 1 10 04 1 000000 1, ТУ 056167 260325 1 10 12 1 000000 1, ТУ 060523 090625 1 10 02 1 000000 1, ТУ 060889 130625 1 10 15 1 000000 1, ТУ 062826 170725 1 10 15 1 000000 1, ТУ 063134 230725 1 10 08 1 000000 1, К-14-21-1098, ТУ 007844 270921 1 10 04 1 000000 1, ТУ 007110 170921 1 10 12 1 000000 1, ТУ 009115 191021 1 10 04 1 000000 1, К-14-20-3183, К-12-20-0600, К-08-17-0004, К-14-15-0437, К-14-15-1033, ТУ 015675 070222 1 10 04 1 000000 1, ТУ 035488

210224 1 10 12 1 000000 1, К-06-19-0584, К-04-19-0199, ТУ 042462 210624 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045821 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045830 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045832 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 067035 011025 1 10 05 1 000000 1, ТУ 068543 281025 1 10 15 1 000000 1, ТУ 054774 250225 1 10 14 1 000000 1, ТУ 055707 140325 1 10 04 1 000000 1, ТУ 056167 260325 1 10 12 1 000000 1, ТУ 060523 090625 1 10 02 1 000000 1, ТУ 060889 130625 1 10 15 1 000000 1, ТУ 062826 170725 1 10 15 1 000000 1, ТУ 063134 230725 1 10 08 1 000000 1, К-14-21-1098, ТУ 007844 270921 1 10 04 1 000000 1, ТУ 007110 170921 1 10 12 1 000000 1, ТУ 009115 191021 1 10 04 1 000000 1, К-14-20-3183, К-12-20-0600, К-08-17-0004, К-14-15-0437, К-14-15-1033, ТУ 015675 070222 1 10 04 1 000000 1, ТУ 035488 210224 1 10 12 1 000000 1, К-06-19-0584, К-04-19-0199, ТУ 042462 210624 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045821 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045830 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 045832 210824 1 10 02 1 000000 1, ТУ 067035 011025 1 10 05 1 000000 1, ТУ 068543 281025 1 10 15 1 000000 1, ТУ 008006 011021 1 10 08 1 000000 1, ТУ 002032 130721 1 10 02 1 000000 1, ТУ 005741 300821 1 10 02 1 000000 1, ТУ 005737 300821 1 10 02 1 000000 1, ТУ 007012 160921 1 10 02 1 000000 1, ТУ 040394 220524 1 10 14 1 000000 1, ТУ 040197 160524 1 10 02 1 000000 1, ТУ 040948 310524 1 10 14 1 000000 1, К-08-15-0169, К-05-20-0153, К-14-20-0421, К-14-20-0111, К-14-16-0937, КСР-00-21-0655,

про що у термін до 20 жовтня 2026 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) у термін до 31 грудня 2026 року:

забезпечити необхідні умови доступності для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення до будівель, у яких здійснюється обслуговування споживачів та/або отримуються звернення або скарги від споживачів;

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, у частині виключення вартості робіт щодо проєктування вузла обліку;

повернути замовникам кошти, сплачені ними за надання послуг із проєктування вузла обліку 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;

провести звірку показів засобів комерційного обліку електричної енергії на об'єкті споживача ТОВ «Виробничо-комерційна фірма «ЛІГЕНА» з урахуванням засобів комерційного обліку електричної енергії субспоживачів, приєднаних до мереж ТОВ «Виробничо-комерційна фірма «ЛІГЕНА»;

розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на об'єкти за нижчезазначеними адресами:

Київська область, Білоцерківський район:

село Бовкун, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 9, буд. 9-а, буд. 9-б, буд. 9-в;

село Велика Березянка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 20, буд. 20-а, буд. 20-б, буд. 20-в;

село Гута, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 21, буд. 21-а, буд. 21-б, буд. 23, буд. 23-а, буд. 23-б, буд. 23-в;

село Запруддя, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 11, буд. 11-а, буд. 11-б, буд. 11-в;

село Красне, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 34, буд. 34-а, буд. 34-б, буд. 34-в, буд. 34-г, буд. 34-д, буд. 34-е;

село Любка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 26, буд. 26-а, буд. 26-б, буд. 26-в, буд. 26-г, буд. 26-д;

село Олійникова Слобода, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 50, буд. 50-а, буд. 50-б, буд. 50-в;

село Ольшаниця, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 67, буд. 67-а, буд. 67-б;

село Побережка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 29, буд. 29-а, буд. 29-б, буд. 29-в;

село Ріжки, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 148, буд. 148-а, буд. 148-б, буд. 148-в;

село Руде Село, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 27-а, буд. 27-б, буд. 27-в;

село Станішівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 18, буд. 18-а, буд. 18-б;

Київська область, Бучанський район:

село Королівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 54, буд. 54-а, буд. 54-б, буд. 54-в;

село Лука, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 109, буд. 109-а, буд. 109-б, буд. 109-в, буд. 109-г;

село Михайлівка-Рубежівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 34, буд. 34-б.

село Юрів, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 57, буд. 57-а, буд. 57-б;

Київська область, Обухівський район:

село Безіменне, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 40, буд. 40-а, буд. 40-б;

село Вільховець, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 21, буд. 21-а, буд. 21-б;

село Бурти, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 68, буд. 68-а, буд. 68-б;

село Олександрівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 3, буд. 3-а, буд. 3-б, буд. 3-в, буд. 3-г;
село Олександрівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 134, буд. 134-а, буд. 134-б, буд. 134-в;
село Расавка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 54, буд. 54-а, буд. 54-б, буд. 54-в, буд. 54-г, буд. 54-д;
село Синиця, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 5, буд. 5-а, буд. 5-б, буд. 5-в;
село Тернівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 27, буд. 27-а, буд. 27-б, буд. 27-в, буд. 27-г, буд. 27-д, буд. 27-е;
село Фролівка, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 1, буд. 1-а, буд. 1-б, буд. 1-в, буд. 1-г, буд. 1-д;
м. Богуслав, вул. (інформація з обмеженим доступом), буд. 117, буд. 117-а.
Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській 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