

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

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 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 25 березня 2025 року № 459 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 18 березня 2025 року № 126, від 27 березня 2025 року № 135 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) (далі – АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ 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 2024 року по 31 грудня 2024 року**, за результатами якої складено Акт від 16 квітня 2025 року № 82 (Акт № 82).

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 23 квітня 2025 року № 101/04/03-3050 надало до НКРЕКП письмові пояснення (Письмові пояснення Ліцензіата) до Акта № 82.

Так, зазначеним Актом № 82 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі - Кодекс системи передачі) пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно- технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі	у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії. яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором. яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків; (<i>пункт. 3.2, стор. 35 – 74 Акта № 82</i>)



УВ
НКРЕКП
№873-14.1.1/25 від 07.05.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 07.05.2025 18:37
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

Щодо розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО»
Щодо послуг з передачі електричної енергії

На підставі Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (Договір), що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі між АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії.

Відповідно до пункту 6.1 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Типовий договір), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, розрахунковим періодом за цим договором є 1 календарний місяць.

Пунктом 6.4 Типового договору визначено, що 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 з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку. Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).

Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до Акту приймання-передачі Послуги (включно).

Підпунктом 2 пункту 9.3 Типового договору визначено, що **Користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату** за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата обліковується **заборгованість** АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії (з урахуванням заборгованості на початок 2024 року у сумі _____ грн з ПДВ)) у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Довідково:

Актом № 82 зафіксовано, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у лютому-березні 2025 року **здійснені оплати** за послуги з передачі електричної енергії згідно Договору про надання послуг з передачі електричної енергії _____ за **2024 рік на загальну суму _____ грн (з ПДВ).**

Щодо поетапної попередньої оплати планової вартості послуги з передачі електричної енергії

Відповідно до пункту 6.1 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Типовий договір), що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, розрахунковим періодом за цим договором є 1 календарний місяць.

Пунктом 6.2 Типового договору визначено, що Користувач здійснює **поетапну попередню 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.

Підпунктом 2 пункту 9.3 Типового договору визначено, що **Користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату** за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі протягом січня-грудня 2024 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів).

Щодо послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Відповідно до пункту 2.2. Договору Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління відповідно до умов цього Договору.

Обсяг наданої Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі.

Пункт 3.7 Договору визначає, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до **15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП**, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронній формі.

Положеннями пункту 4.2.1 Договору встановлено, що **Користувач зобов'язаний своєчасно та у повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.**

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата станом на 31.12.2024 обліковується **заборгованість** АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (з урахування заборгованості на початок 2024 року у сумі _____ грн (з ПДВ)) у розмірі _____ грн (з ПДВ).

Довідково.

Актом № 82 зафіксовано, що Товариством у січні-березні 2025 року була **сплачена заборгованість** за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ за 2024 рік на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Щодо поетапної попередньої оплати планової вартості послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Підпунктом 3.5 Типового договору визначено, що **Користувач здійснює поетапну попередню 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.

Плановий обсяг Послуги на розрахунковий період визначається на основі наданих Адміністратора комерційного обліку за кожну декаду розрахункового періоду.

Положеннями пункту 4.2.1 Договору встановлено, що **Користувач зобов'язаний своєчасно та у повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.**

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не здійснювалась у 2024 році попередня оплата вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі протягом січня-грудня 2024 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж).

Відповідно до *Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Враховуючи намагання Товариства виконувати ліцензійні умови з розподілу в частині обов'язку своєчасного та в повному обсязі виконання умов договорів АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», у лютому-березні 2025 року здійснені додаткові необхідні оплати за послуги з передачі електричної енергії згідно з*

договором про надання послуг з передачі електричної енергії _____ за 2024 рік на загальну суму _____ грн (з ПДВ), що відображено в Акті перевірки від 16 квітня 2025 року № 82.

Також, в Акті перевірки зазначено, що Товариством у січні-березні 2025 року була сплачена заборгованість за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління _____ за 2024 рік на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

Таким чином, на дату початку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повністю виконало зобов'язання перед НЕК «УКРЕНЕРГО» в частині оплати за послуги з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Враховуючи обставини роботи АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в умовах дефіциту коштів, що в першу чергу пов'язані неврахуванням в тарифах товариства сум недоотриманого доходу за 2021-2023 рр. (сума некомпенсованого недоотриманого доходу _____ грн), а також функціонування товариства у 2024 році в умовах дефіциту, що визначено Актом перевірки від 16 квітня 2025 року № 82 (сума недоотриманого доходу згідно з Актом перевірки _____ грн), просимо не застосовувати штрафних санкцій з питання несвоєчасної оплати за послуги з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пункту 2.5, підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, **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.**

2.	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 пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс)	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; у частині: - не дотримання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності, для яких цей строк становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня
----	---	---

	пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу	від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання; - недотримання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності, для яких цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання; у частині: - не дотримання строку надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності, для яких цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання; - недотримання повідомлення про необхідність 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 (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування 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); яким встановлено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше 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). (п. 3.5 Акта, стор. 76 – 120)
Щодо звернення гр. _____ (№ Г-84/ТП43-24 від 17.12.2024). До НКРЕКП надійшло звернення гр. _____ (Замовник) щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (ОСР) в частині ненадання, на дату звернення, послуги з приєднання до електричних мереж об'єкта за Технічними умовами _____. 08.10.2024 Замовник звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою щодо зміни технічних параметрів електропостачання об'єкту з величиною максимального розрахункового навантаження 30 кВт, напругою 0,38 кВ (існуюча дозволена потужність згідно договору за _____ складає 5 кВт, напругою 0,22 кВ) з метою встановлення потужності генеруючих установок.		

11.10.2024 між АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та Замовником укладено договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу та видано технічні умови _____ стандартного приєднання до електричних мереж об'єкту за вказаною адресою.

При цьому, згідно вимог вказаних технічних умов, для надання послуги з приєднання електроустановки до електричних мереж, відсутня необхідність відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів енергетики.

16.10.2024 Замовник здійснив оплату рахунку на сплату послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж.

Отже, послуга з приєднання до електричних мереж мала бути надана **до 15.12.2024** (включно).

НКРЕКП, за результатами розгляду звернення гр. _____, листом від 16.01.2025 № 695/17.1.4/9-25 надала відповідь та зобов'язала «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» усунути порушення вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, про що повідомити Регулятора з наданням підтвердних документів у строк **до 07.02.2025**.

03.01.2025 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок гр. _____, що підтверджується Повідомленням про надання послуги з приєднання від 03.01.2025, про що НКРЕКП повідомлено листом ОСР від 28.01.2025 № 101/33/03-805.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **недотримано** встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання **терміни надання послуги** зі стандартного приєднання об'єкта гр. _____ на **19 календарних днів**.

Аналогічні порушення щодо недотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» встановлених Кодексом та Договорами про приєднання термінів надання послуги зі стандартного приєднання об'єктів встановлено на підставі відповідних звернень Замовників, що зафіксовано Актом № 82, а саме **порушено**:

термін надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. _____
на 55 календарних днів;

термін надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. _____
на 21 календарний день;

термін надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. _____
на 11 календарних днів;

термін надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. _____
на 19 календарних днів;

терміни надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. _____
на 97 календарних днів;

термін надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. _____
на 18 календарних днів;

термін надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. _____
на 19 календарних днів;

термін надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. _____
на 26 календарних днів;

термін надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. _____
на 4 календарних днів;

термін надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. _____
на 19 календарних днів;

термін надання послуги зі стандартного приєднання електроустановок ТОВ _____
на 29 календарних днів;

термін надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. _____
на 43 календарних днів;

термін надання послуги зі стандартного приєднання електроустановок гр. _____
на 71 календарний день;

термін надання послуги зі стандартного приєднання електроустановок гр. _____

на 44 календарних дня;

термін надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. _____
на 34 календарних дня.

Щодо звернення гр. _____ (№ К-13727/24 від 25.07.2024).

До НКРЕКП надійшло звернення гр. _____ (Замовник) від 25.06.2024 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (ОСР) в частині ненадання, на дату звернення, послуги з приєднання до електричних мереж об'єкта за договором від _____.

30.03.2021 Замовник звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою щодо приєднання до мереж ОСР житлового будинку з величиною максимального розрахункового навантаження 36 кВт, напругою 0,38 кВ.

07.04.2021 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проект договору про стандартне приєднання _____, який в подальшому був підписаний сторонами.

При цьому, згідно вимог технічних умов, для забезпечення потужності в точці приєднання в електричних мережах АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» передбачається будівництво трансформаторної підстанції 10/0,4 кВ, мереж 10 та 0,4 кВ.

Загальна плата, у відповідності до розрахунку вартості плати за стандартне приєднання Замовника, згідно договору від _____ складала _____ грн.

21.04.2021 Замовником було сплачено 20 відсотків вартості послуги з приєднання, згідно отриманого рахунку, у сумі _____ грн.

Послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана не пізніше **20.06.2021**.

ОСР для дотримання вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу повинен був повідомити Замовника про перенесення терміну надання послуги з приєднання не пізніше **09.06.2021 з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування.**

Під час перевірки, з боку Ліцензіата надано копії листів, які направлялися до Замовника щодо перенесення терміну надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів стосовно відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом недотримано положення пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу під час направлення гр. _____ листів-повідомлень, зокрема, від 10.06.2021 № 360/03-508, від 08.07.2021 № 360/03-549, від 06.08.2021 № 360/03-599 та від 03.09.2021 № 360/03-625, а саме **не надано документального підтвердження причин виникнення затримки та із зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення, тому послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана не пізніше 20.06.2021 (включно).**

27.12.2023 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» завершено процедуру землевідведення та отримано витяги з Державного реєстру речових прав на земельні ділянки для улаштування вказаних об'єктів енергетики.

16.01.2024 Замовником було сплачено остаточний рахунок у розмірі 80 відсотків вартості послуги з приєднання.

29.08.2024 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надано послугу з приєднання до електричних мереж електроустановок, що підтверджується Актом про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж від 29.08.2024 №150964995, який завантажено до особистого кабінету замовника.

Отже, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» недотримано встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання терміни надання послуги зі стандартного приєднання об'єкта гр. _____ на **1166 календарних днів (станом на 31.12.2024).**

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Щодо звернення

повідомляємо наступне.

Під час надання послуги з приєднання вищезазначеним замовникам з боку «АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» дійсно було допущено порушення термінів приєднання, які обумовлені об'єктивними обставинами, насамперед виконанням робіт з приєднання під час активних бойових дій.

Слід зазначити, що в умовах оголошеного воєнного стану діяльність Товариства суттєво ускладнена. Наразі надання деяких послуг та виконання робіт Товариством фактично перебуває в стані неможливості їх виконання з огляду на об'єктивні фактори, які склалися та перебувають поза волею та зоною впливу нашого Товариства. Так, на даний час Товариство зіштовхнулося із проблемою відсутності достатньої кількості людських та матеріальних ресурсів, порушенням технологічних та логістичних зав'язків, які в мирний час забезпечували належне виконання зобов'язань, які покладаються на ОСР. Не виключенням стало і забезпечення можливості виконання будівельно-монтажних робіт зовнішніх електричних мереж, як невід'ємної складової процедури надання послуги з приєднання. При цьому, ті матеріальні та людські ресурси, які були наявні у Товариства, направлялися та направляються на підтримання працездатності системи розподілу регіону, проведення аварійно-відновлювальних робіт, що в кінцевому результаті є однією із складових забезпечення обороноздатності регіону та країни в цілому.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в умовах дії обставин непереборної сили було **надано послугу з приєднання всім вищезазначеним замовникам**, що зафіксовано Актом перевірки.

Крім цього, вищевказаним замовникам була надана компенсація за недотримання термінів установлення, введення в експлуатацію та облік лічильника електричної енергії, згідно вимог Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 №375 (далі – Порядок № 375).

Враховуючи викладене, з урахуванням надання замовникам послуги з приєднання до початку проведення планової перевірки, **просимо врахувати зазначені обставини як пом'якшуючі під час прийняття рішення по Акту перевірки № 82, та не застосовувати до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» штрафні санкції.**».

Щодо надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» відповідно до Технічних умов нестандартного приєднання _____

До НКРЕКП надійшло звернення _____ (Замовник) від 24.09.2024 № 160 щодо врегулювання взаємовідносин з АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у частині приєднання до електричних мереж електроустановок.

01.10.2021 _____ звернулось до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою щодо зміни технічних параметрів електроустановок багатоквартирного житлового будинку з величиною максимального розрахункового навантаження додатково 140 кВт, напругою 0,38 кВ (існуюча потужність, згідно договору № 1961 складає 56 кВт) для електропостачання нежитлового приміщення офісу-складу №101.

13.10.2021 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» виготовлено технічні умови на нестандартне приєднання та підготовлено проект договору про нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини ОСР (послуга «під ключ») _____.

При цьому, згідно вимог вказаних технічних умов, для забезпечення потужності в точці приєднання в електричних мережах АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» передбачається будівництво трансформаторної підстанції _____, мереж _____.

За інформацією Ліцензіата, вказаний об'єкт Замовника знаходиться в місці щільної міської забудови історичної частини м. Одеса включеної до списку Всесвітньої спадщини ЮНЕСКО.

Додаткові угоди щодо продовження терміну надання послуги з приєднання не укладалися.

18.11.2021 Замовником, у відповідності до умов п. 4.1 укладеного договору, було сплачено 50 відсотків вартості послуги з приєднання, згідно отриманого рахунку.

Отже, проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання мало завершитися до **18.12.2021**, а надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ» до **06.07.2022 (включно)**.

Перевіркою встановлено, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» технічним рішенням _____ (коригування технічним рішенням _____) та _____ погоджено _____ Робочий _____ проєкт _____ 22/09.03.2022-ЕР «_____»

_____», який був розроблений _____.

Таким чином, АТ «ДТЕК Одеські електромережі» завершило проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання **на 347 календарних днів пізніше** нормативного терміну.

З метою виконання вказаного договору, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» розпочато процедуру та вжиття заходів щодо відведення в установленому порядку земельних ділянок, оформлення права користування земельними ділянками для розміщення та подальшої експлуатації об'єктів електроенергетики.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було направлено до Одеської міської ради Одеської області відповідні листи щодо погодження розміщення об'єктів електроенергетики на земельних ділянках Одеської міської ради, для улаштування вказаних об'єктів енергетичної інфраструктури від 04.11.2022 № 52-07/560, від 14.12.2023 № 52-07/2199, від 25.04.2024 № 52-07/2435-2, від 12.08.2024 № 52-07/2601-2, від 16.10.2024 № 52-07/2710, від 14.11.2024 № 52-07/2734/1 та від 05.12.2024 № 52-07/2748 (листи попередньо надавались Регулятору).

Листами від 19.03.2024 № 01-11/3078, 3080, 3087, 3089, 3081, 3084, 3083, 3085-69 оп Одеська міська рада Одеської області **відмовила** АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у погодженні розміщення вказаних об'єктів електроенергетики на земельних ділянках Одеської міської ради.

Також, перевіркою встановлено, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 01.09.2022 **надіслало Замовнику перший лист** про необхідність здійснення заходів з землевідведення та призупинення надання послуги з приєднання, тобто **через 59 календарних днів** після завершення нормативного терміну надання послуги з приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що у зв'язку з недотриманням Ліцензіатом положень пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу під час направлення Замовнику листа-повідомлення від 01.09.2022 № 33/10-1909 послуга з нестандартного приєднання «під ключ» повинна була бути **надана не пізніше 06.07.2022 (включно)**.

Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **недотримано** встановлені Кодексом та Договором **терміни надання послуги** з нестандартного приєднання Замовнику **на 909 календарних днів (станом на 31.12.2024)**.

НКРЕКП, за результатами розгляду звернення _____, листом-вимогою від 07.11.2024 № 12774/17.1.3/7-24 надано «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимогу усунути порушення вимог Кодексу та Ліцензійних умов, а саме надати _____ послугу з нестандартного приєднання «під ключ» електроустановок житлового будинку та повідомити НКРЕКП з наданням документального підтвердження до 31.12.2024.

27.12.2024 на виконання листа НКРЕКП від 01.10.2024 № 11077/17.1.4/7-24 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 27.12.2024 № 101/33/03-9405 проінформовано НКРЕКП, що (мовою документа): «ОСР повторно було направлено до Одеської міської ради Одеської області відповідні листи щодо погодження розміщення об'єктів електроенергетики на земельних ділянках Одеської міської ради, для улаштування вказаних об'єктів енергетичної інфраструктури від 14.11.2024 № 52-07/2734/1 та від 05.12.2024 № 52-07/2748».

Станом на час підготовки даного листа, за результатом, як телефонних перемовин, так і спільних зустрічей представників ОСР та ОМС, домовленість щодо погодження розміщення вказаних об'єктів електроенергетики на земельних ділянках Одеської міської ради відсутня, що у свою чергу позбавляє змоги виконати комплекс заходів по визначенню прав користування земельними ділянками під розташування об'єктів електроенергетики.

В свою чергу, з метою виконання договору про приєднання, було розроблено та погоджено з заінтересованими сторонами відповідну проєктну документацію улаштування вказаних об'єктів

енергетики (технічні рішення про погодження проєктної документації попередньо надавались Регулятору). Проєктна документація була розроблена _____.

У зв'язку з тим, що на даний час не виконано комплекс заходів по визначенню прав користування земельними ділянками під розташування об'єктів електроенергетики через зволікання органу місцевого самоврядування, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не може завершити приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж у попередньо встановлені терміни.

Згідно викладеного, з метою відведення в установленому порядку земельної ділянки для розміщення об'єктів електроенергетики, а також виконання будівельно-монтажних робіт для завершення приєднання електроустановок замовника до електричних мереж, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» просить продовжити виконання вимог Договору _____ у термін до 01.09.2025 р.».

Станом на дату проведення перевірки **послуга з приєднання не надана**, здійснюються заходи з землевідведення.

*Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Згідно вимог пункту 4.3.3 Кодексу систем розподілу, перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання, продовжується до завершення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики. Про зазначене АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» інформувало Замовника у терміни, передбачені вимогами Кодексу, що підтверджується листами щодо збільшення строку надання послуг зі стандартного приєднання.*

В свою чергу, з метою виконання договору про приєднання, було розроблено та погоджено з заінтересованими сторонами відповідну проєктну документацію улаштування вказаних об'єктів енергетики.

У зв'язку з вищезазначеними обставинами щодо проблемного питання з виконання комплексу заходів по визначенню прав користування земельними ділянками під розташування об'єктів електроенергетики, через зволікання органу місцевого самоврядування, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 21.04.2025 №101/33/03-2994 повідомило Замовника про відсутність можливості завершити надання послуги з приєднання об'єкту Замовника.

Копія листа _____ та додаткова угода щодо розірвання Договору стандартного приєднання до електричних мереж _____ додаються.

Таким чином, відсутність надання послуги з приєднання _____ обумовлена рядом об'єктивних факторів, не залежних від АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що додаткова угода щодо розірвання Договору _____ стандартного приєднання до електричних мереж _____ **надана без підпису уповноваженої особи** _____, а тому не може бути врахована як усунення порушення.

Водночас, службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.05.2025 № 997/17-25 повідомлено, що АТ «ДТЕК Одеські електромережі» листом від 23.04.2025 № 101/04/03-3050 повідомило НКРЕКП, що листом від 21.04.2025 №101/33/03-2994 повідомило _____ про відсутність можливості завершити надання послуги з приєднання об'єкту замовника та було направлено додаткову угоду про розірвання договору. Інформація про підписання зазначеної додаткової угоди _____ відсутня.

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

За результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, який був наданий АТ «ДТЕК Одеські електромережі» відповідно до вимог пункту 1.5 глави 1 Методики із наростаючим підсумком, було встановлено, що АТ «ДТЕК Одеські електромережі» у Звіті по 52 замовникам було зазначено, що оплата коштів замовником за договором про приєднання здійснена у розмірі 100%, при цьому послуга із стандартного приєднання до електричних мереж не була надана.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» недотримано встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання терміни надання послуги зі стандартного приєднання, а саме:

1. не надано послугу з приєднання

- по _____ на 185 календарних дня (станом на 31.12.2024);
- по _____ на 54 календарних дня (станом на 31.12.2024);
- по _____ на 50 календарних дня (станом на 31.12.2024);

«Щодо приєднання до електричних мереж об'єкту гр. _____, договір _____».

... При цьому повідомляємо, що 18.04.2025 р. від Замовника надійшла заява про розірвання договору про стандартне приєднання _____ та заява від 18.04.2025 р. про повернення коштів.

Наразі між Сторонами укладено Додаткову угоду щодо розірвання Договору про стандартне приєднання до електричних мереж _____.

Копії заяви гр. _____ від 18.04.2025 р. та додаткової угоди надаються.

Таким чином, на даний час Договір про стандартне приєднання до електричних мереж _____ є розірваним.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що враховуючи надані АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» копії заяви гр. _____ від 18.04.2025 та додаткової угоди про розірвання Договору про стандартне приєднання до електричних мереж _____ підписані обома сторонами, порушення вважається усунутим до прийняття рішення на засіданні Комісії.

«Щодо приєднання до електричних мереж об'єкту гр. _____, договір від _____».

...При цьому повідомляємо, що 21.04.2025 р. від Замовника надійшла заява про розірвання договору про стандартне приєднання _____ та про повернення коштів.

Копії заяви гр. _____ від 21.04.2025 р. та підписаної Сторонами додаткової угоди щодо розірвання Договору про стандартне приєднання до електричних мереж _____ надаються.

Таким чином, на даний час Договір про стандартне приєднання _____ є розірваним.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що враховуючи надані АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» копії заяви гр. _____ від 21.04.2025 та додаткової угоди про розірвання Договору про стандартне приєднання до електричних мереж _____ підписані обома сторонами, порушення вважається усунутим до прийняття рішення на засіданні Комісії.

2. не дотримано строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності, для яких цей строк становить 45 календарних днів:

- по _____ на 209 календарних дня;
- по _____ на 127 календарних дня;
- по _____ на 113 календарних дня;
- по _____ на 114 календарних дня;
- по _____ на 119 календарних дня;
- по _____ на 110 календарних дня;
- по _____ на 115 календарних дня;
- по _____ на 102 календарних дня;
- по _____ на 110 календарних дня;
- по _____ на 90 календарних дня;

- по _____ на 93 календарних дня;
- по _____ на 77 календарних дня;
- по _____ на 75 календарних дня;
- по _____ на 75 календарних дня;
- по _____ на 67 календарних дня;
- по _____ на 65 календарних дня;
- по _____ на 72 календарних дня;

3. не дотримано строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності, для яких цей строк становить 60 календарних днів:

- по _____ на 279 календарних дня;
- по _____ на 232 календарних дня;
- по _____ на 143 календарних дня;
- по _____ на 153 календарних дня;
- по _____ на 126 календарних дня;
- по _____ на 122 календарних дня;
- по _____ на 99 календарних дня;
- по _____ на 78 календарних дня;
- по _____ на 76 календарних дня;
- по _____ на 79 календарних дня;
- по _____ на 72 календарних дня;
- по _____ на 72 календарних дня;
- по _____ на 58 календарних дня;
- по _____ на 80 календарних дня;
- по _____ на 44 календарних дня;
- по _____ на 49 календарних дня;
- по _____ на 77 календарних дня;
- по _____ на 48 календарних дня.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 06.05.2025 № 34/43СЛ-25 Сектор НКРЕКП у Одеській області повідомив, що під час здійснення опису таблиці 3.22.12 Акта (стор. 182-183) було допущено технічну помилку та невірно зазначено, що Ліцензіатом не надано послугу з приєднання «по _____ на 185 календарних дня (станом на 31.12.2024)». Даний запис зроблено помилково.

Відповідно до пункту 11 таблиці 3.22.12 Акта послугу з приєднання за технічними умовами _____ надано 04.04.2025 з порушенням терміну на 279 днів, про що зазначено в пункті 3 опису таблиці 3.22.12 Акта.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа):

«Щодо приєднання до електричних мереж об'єкту _____ та _____».

... Слід зазначити, що питання приєднання об'єктів гр. _____ вже перевірялось Регулятором під час здійснення заходів з планової перевірки, що зафіксовано Актом перевірки від 17.06.2024 № 234.».

«Щодо приєднання до електричних мереж об'єкту _____, договір _____».

... Слід зазначити, що питання приєднання об'єкту _____ вже перевірялось Регулятором під час здійснення заходів з планової перевірки, що зафіксовано Актом перевірки від 17.06.2024 № 234.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом № 82 зафіксовано на сторінці 180 в Таблиці 3.22.12, що питання щодо приєднання об'єкта гр. _____ та об'єкта _____ досліджено під час попереднього планового заходу та відображена в Акті від 17.06.2024 № 234.

Довідково:

Актом № 82 зафіксовано (мовою документа):

«Щодо звернення гр. _____ (ЗВГ №С-20600/24 від 07.11.2024).

До НКРЕКП надійшло звернення гр. _____ від 07.11.2024 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (ОСР) в частині ненадання, на дату звернення, послуги приєднання до електричних мереж за адресою: _____.

Вимоги та правила, які регулюють взаємовідносини операторів систем розподілу (далі – ОСР), оператора системи передачі, користувачів системи розподілу (далі – Користувачі) та замовників послуг з приєднання щодо оперативного та технологічного управління системою розподілу, її розвитку та експлуатації, забезпечення доступу та приєднання електроустановок, визначаються Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс), в редакції, що діяла на час виникнення договірних відносин.

Умовами пункту 4.2.1 глави 4.2 розділу IV Кодексу визначено, що ОСР надає послугу зі стандартного приєднання відповідно до умов договору про стандартне приєднання.

При цьому, згідно положень пункту 4.2.2 глави 4.2 розділу IV Кодексу послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, зокрема, розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника).

Відповідно до положень пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу максимальний (граничний) строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

10.04.2024 Замовник звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою щодо приєднання до електричних мереж об'єкту за адресою: _____, кадастровий номер земельної ділянки _____, з величиною максимального розрахункового навантаження 20 кВт, напругою 0,38 кВ.

11.04.2024 між АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та Замовником було укладено договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Договір) та видано технічні умови _____ стандартного приєднання до електричних мереж об'єкту за вказаною адресою.

При цьому, згідно вимог вказаних технічних умов, для надання послуги з приєднання електроустановки до електричних мереж, відсутня необхідність відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів енергетики.

15.04.2024 Замовник здійснив оплату рахунку на сплату послуги з приєднання у розмірі 100 відсотків плати у сумі _____ грн, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж.

Отже, послуга з приєднання до електричних мереж мала бути надана до **14.06.2024** (включно)).

При цьому, Розробленою ОСР проєктною документацією передбачалось будівництво нової КЛ/ПЛ-_____ довжиною 248 метрів та заміну існуючого трансформатора _____ на трансформатор типу ТМГ-ЕКО-250/10/0,4 У1.

На підставі чого, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» провело закупівлю та очікувало на постачання дефіцитних у даний час матеріалів, які не вистачають для завершення послуги з приєднання об'єкту, зокрема проводу AsXSn 4x25 мм², _____ 2хАВБбШв 4x240 мм², _____ АВБбШв 4x120 мм² та трансформатору типу ТМГ-ЕКО-250/10/0,4 У1.

04.11.2024 з метою виконання будівельно-монтажних робіт за адресою приєднання Замовника, прибули уповноважені фахівці АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та було встановлено, що об'єкт Замовника знаходиться на закритій території. До фахівців ОСР прибув голова _____, який заборонив проведення ОСР будь-яких робіт з улаштування електричних мереж на території обслуговуючого кооперативу, аргументуючи тим, що згідно Статуту _____

останній сам здійснює розвиток, модернізацію та обслуговування інженерних мереж на території діяльності обслуговуючого кооперативу задля задоволення потреб учасників обслуговуючого кооперативу.

26.11.2024 з метою надання послуги з приєднання, ОСР було направлено _____ лист від 26.11.2024 №52-07/0044 щодо погодження проєктного рішення розміщення елементів мереж.

06.12.2024 _____ листом від 06.12.2024 вих. № 40-008 **відмовив** ОСР у погодженні наданого проєктного рішення розміщення елементів мереж аргументуючи тим, що згідно Статуту _____ останній сам здійснює розвиток, модернізацію та обслуговування інженерних мереж на території діяльності обслуговуючого кооперативу задля задоволення потреб учасників обслуговуючого кооперативу, та повідомив, що гр. _____ є асоційованим членом _____.

За інформацією ОСР, Замовником не було надано до заяви про приєднання електроустановки певної потужності актуальної (далі – заява про приєднання) інформації щодо наявного електропостачання об'єкту за адресою: _____ від мереж _____.

Комісією з перевірки проаналізовано подану Замовником 10.04.2024 заяву про приєднання та встановлено, що під час заповнення в пункті 41 «Приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР (ТАК/НІ) Змовником зазначено НІ, **що свідчить про надання недостовірної інформації під час подання заяви про приєднання до ОСР.**

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 19.12.2024 № 101/33/03-9228 було повідомлено НКРЕКП про відсутність можливості здійснити будівельно-монтажні роботи задля завершення процедури приєднання об'єкту Замовника на території діяльності _____ без відповідного погодження власника мереж.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 19.12.2024 № 101/33/03-9227 було направлено на адресу гр. _____ додаткову угоду щодо розірвання Договору про стандартне приєднання до мереж систем розподілу _____.

Довідково.

17.02.2025 Замовником на адресу ОСР надіслано Вимогу про зобов'язання виконання договору приєднання, а саме здійснити приєднання до електричних мереж об'єкта за адресою: _____.

27.02.2025 ОСР листом від 27.02.2025 № 101/33/03-1630 надано відповідь на звернення Замовника від 17.02.2025, якою зазначено, що з метою надання послуги з приєднання, ОСР було розроблено передпроектне рішення розміщення елементів мереж по об'єкту _____.

_____ 06.03.2025 Ліцензіатом було отримано Рішення Таїровської СР Одеського району Одеської області від 06.03.2025 №103 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та заплановано на 28.03.2025 виконання будівельно-монтажних робіт з приєднання об'єкту Замовника.

28.03.2025 за адресою приєднання об'єкту Замовника, прибула бригада фахівців ОСР для здійснення виконання будівельно-монтажних робіт з приєднання об'єкту Замовника.

Незважаючи на наявність у фахівців ОСР погодженої Таїровською СР Одеського району Одеської області проєктної документації, службою охорони та представниками _____ було недопущено фахівців ОСР для здійснення виконання будівельно-монтажних робіт з приєднання об'єкту Замовника.

Фахівцями ОСР було викликано представників Національної поліції в Одеській області та зафіксовано факт недопуску.

Наразі, до з'ясування обставин щодо подальших дій, надання послуги з приєднання призупинено.».

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа):

«Щодо приєднання до електричних мереж об'єкту гр. _____, договір _____ ... У зв'язку з вищезазначеними обставинами щодо проблемного питання виконання будівельно-монтажних робіт на території _____, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 21.04.2025 №101/33/03-2993 повідомило Замовника про відсутність можливості завершити передбачені розробленим проектом будівельно-монтажні роботи та відсутність можливості завершити надання послуги з приєднання об'єкту Замовника. Копія листа гр. _____ та додаткова угода щодо розірвання Договору стандартного приєднання до електричних мереж _____ та _____ додаються. Таким чином, відсутність надання послуги з приєднання гр. _____ обумовлена рядом об'єктивних факторів, не залежних від АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до частини першої статті 16 Цивільного кодексу України кожна особа має право звернутися до суду за захистом свого особистого немайнового або майнового права та інтересу.		
3.	підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу. <i>(пун. 3. 21 Акта № 82, стор. 152 – 162)</i>
НКРЕКП проведено аналіз звітних даних АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2024 рік, що подаються відповідно до постанов НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» (далі – Постанова 374), від 12.06.2018 № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання» (далі – Постанова 375), від 12.06.2018 № 373 «Про затвердження Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами» (далі – Постанова 373) та витягу з бази даних звернень споживачів до кол-центру АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2024 рік. Так, постановою № 375 встановлено гарантований стандарт щодо строку відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів: протягом 12 годин та 6 годин у зимові місяці сумарно на добу; протягом 24 годин та 8 годин у зимові місяці сумарно на добу для планових перерв, які виникли внаслідок проведення робіт з капітального ремонту, будівництва, технічного переоснащення, реконструкції, модернізації електричних мереж, якщо виконання таких робіт передбачене інвестиційною програмою ОСР та/або річною програмою ремонтів ОСР, та/або при реалізації договорів приєднання електроустановок споживачів згідно з чинними нормативними документами. За результатами проведеного аналізу форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» АТ «ДТЕК Одеські електромережі» за 2024 рік та порівняння її з інформацією щодо надання компенсацій споживачам встановлено наступне. За даними Ліцензіата, що надані відповідно до вимог Постанови 375, компенсація за недотримання гарантованого стандарту щодо відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 6 (8) годин у зимові місяці та 12 (24) годин в інші у 2024 році не надавалась. Однак, відповідно до реєстрів перерв в електропостачанні, що ведеться відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників		

надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою 374, у 2024 році АТ «ДТЕК Одеські електромережі» **зафіксовано 158 перерв понад 6 годин у зимові місяці, та 6 перерв – понад 12 годин.**

Під час аналізу первинної документації по перервам, зокрема Витягів з Оперативного журналу, заявок на проведення робіт тощо встановлено наступне:

1. Перерви по яким сплачено компенсацію.

По перервам наведеним в пунктах 11, 12, 15, 18, 19, 23, 24, 25, 26, 27, 30, 31, 32, 40, 41, 44, 45 та 47 Ліцензіатом не дотримано гарантований стандарт якості надання послуг ОСР, що встановлених підпунктом 5 пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375), а саме: відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 12 годин та 6 годин у зимові місяці сумарно на добу.

По зазначеним перервам Ліцензіатом сплачено компенсацію за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 12 годин та 6 годин у зимові місяці сумарно на добу» за 2024 рік для **8 214 точок комерційного обліку, на суму _____ грн.**

За інформацією Ліцензіата **кількість точок обліку**, згідно прив'язки до диспетчерського обладнання, по зазначеним перервам на дату сплати компенсації **складала 8 214 точок.**

Відповідно до положень пункту 7.1 Порядку № 375 ОСР (ОМСР) надає споживачу компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, зокрема:

1) шляхом урахування суми відповідної компенсації в рахунку за надані послуги з розподілу електричної енергії, якщо за умовами договору про надання послуг з розподілу зі споживачем оплату таких послуг здійснює споживач, - у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг;

2) шляхом урахування суми відповідної компенсації в розрахунках з чинним електропостачальником у випадках та порядку, визначених пунктом 6.8 цієї глави, - у строк не більше 45 днів з дня недотримання гарантованого стандарту якості надання послуг.

Актом № 82 зафіксовано, що Ліцензіатом ураховано суму відповідної компенсації в рахунку за надані послуги з розподілу електричної енергії та/або в розрахунку з чинним електропостачальником з порушенням строку від **338 до 373 днів.**

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до положень пункту 7.10 Порядку № 375 у разі невиконання оператором системи вимог пунктів 7.1, 7.2 та 7.4 цієї глави щодо строків надання компенсацій за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках зі споживачем/електропостачальником у найближчому розрахунковому періоді.

Перевіркою встановлено, що відповідно до даних реєстру виплати компенсацій ОСР надано споживачам компенсацію за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, а саме: **за не дотримання гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР, що встановлені підпунктом 5 пункту 2.3 Порядку без застосування коефіцієнту подвоєння.**

Враховуючи зазначене, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, зобов'язане здійснити виплату компенсацій у подвійному розмірі по **8 214 точкам комерційного обліку** за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «На виконання положень пункту 7.10 Порядок № 375, а також вимог Акту перевірки № 82, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснило виплату компенсацій у подвійному розмірі по 8 214 точкам комерційного обліку за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме: відновлення електропостачання після початку планової перерви в електропостачанні з попередженням споживачів протягом 12 годин та 6 годин у зимові місяці сумарно на добу (копії реєстрів із супровідними листами до постачальників додаються).

Враховуючи викладене, з урахуванням виконання вимог Акту, просимо вважати порушення таким, що було усунуте до прийняття рішення по Акту, та врахувати зазначене під час прийняття рішення по Акту перевірки № 82.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі, якщо **порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %) (АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надано копії листів від 16.04.2025 до постачальників електричної енергії з Реєстрами виплати компенсації споживачам за недотримання гарантованих стандартів у 2024 році для проведення компенсації споживачам).**

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **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.**

4.	підпункту 26 пункту 2.1 глави II Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 4.2.3 глави 4.2 та пункту 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу	при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен дотримуватися таких організаційних вимог, зокрема, надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі; якими встановлено, що подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності)) входить до переліку заходів, які передбачають надання замовнику послуги зі стандартного (нестандартного) приєднання «під ключ») приєднання; <i>(п.п. 3.22 Акта № 82, стор. 168 – 184)</i>
----	---	--

Інформація щодо виставлення АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» замовникам послуги з приєднання рахунків на оплату послуги з підключення електроустановки до електричних мереж

Згідно з Додатком 1 до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, затвердженої постановою НКРЕКП від 29.12.2017 № 1618, за підключення електроустановок за ініціативою замовника плата стягується лише у випадку повторного підключення електроустановок (після відключення електроустановок за ініціативою замовника) та диференціюється за рівнем напруги та способом виконання робіт.

Під час детального аналізу функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» комісією з перевірки встановлено, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» були виставлені замовникам послуги з приєднання рахунки на підключення електроустановки до електромережі як окрема плата, що не входить у сплачену замовниками вартість послуги з приєднання.

Слід зазначити, що розрахунок вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, передбачає застосування таких нормативно-правових актів та нормативних документів,

зокрема, Закону України «Про ринок електричної енергії» та Кодексу систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310.

Відповідно до пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу надання послуги зі стандартного приєднання передбачає, зокрема подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності)).

Пунктом 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу визначено, що послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Щодо рахунків за додаткові послуги, які були виставлені для оплати ... по стандартному приєднанню

Рахунок на сплату 100% вартості стандартного приєднання №95863459 від 17.12.2024 (копія додається) оплачений замовником 23.12.2024. При цьому, Замовник виявив бажання самостійного придбання та встановлення вузла комерційного обліку, та відмовився від додаткової послуги з встановлення лічильника. Замовника було поінформовано про необхідність своєчасної підготовки власних мереж для подачі напруги.

06.01.2025 замовник звернувся до ОСР щодо придбання вузла комерційного обліку і надання послуги з влаштування приладу обліку (рахунки вартості приладу обліку № 95875565 від 06.01.2025 та з влаштування вузла обліку № 95874993 від 06.01.2025 додаються).

15.01.2025 року замовнику повідомлено про закінчення робіт та надано Повідомлення про надання послуги з приєднання.

В результаті виконання будівельно-монтажних робіт для реалізації приєднання 15.01.2025 напруга подана на ввідно-обліковий щиток (ввідний пристрій з комутаційним апаратом (ввідним)), а ввідний комутаційний апарат (автоматичний вимикач) було опломбовано у відключеному стані через відсутність готовності мереж замовника для подачі напруги.

Враховуючи, що мережі замовника 15.01.2025 не були готові для подачі напруги, у зв'язку з необхідністю повторного виїзду персоналу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» для подачі напруги, було сформовано рахунок на повторне підключення № 95884062 від 06.02.2025 (копія рахунку додається), який був оплачений замовником 10.02.2025.

17.02.2025 року АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» подано напругу на вже облаштовані мережі замовника (копія акту додається).

Щодо рахунків за додаткові послуги, які були виставлені для оплати ... по стандартному приєднанню _____.

На момент отримання _____ замовник виявив бажання самостійного придбання та встановлення вузла комерційного обліку, та відмовився від додаткової послуги з встановлення лічильника. Замовника було поінформовано про необхідність своєчасної підготовки власних мереж для подачі напруги.

01.02.2024 замовник звернувся до ОСР щодо отримання послуги з придбання вузла комерційного обліку та влаштування вузла обліку (рахунки вартості лічильник № 95679820 від 01.02.2024 та з надання послуги з влаштування приладу обліку № 95678136 від 01.02.2024 додаються).

17.03.2024 року замовнику повідомлено про закінчення робіт та надано Повідомлення про надання послуги з приєднання.

В результаті виконання будівельно-монтажних робіт для реалізації приєднання та влаштування вузла обліку 17.03.2024 напруга була подана на ввідно-обліковий щиток (ввідний пристрій з комутаційним апаратом (ввідним)), а ввідний комутаційний апарат (автоматичний вимикач) було опломбовано у відключеному стані (акт опломбування додається) через відсутність технічної можливості подачі напруги на ГРЩ об'єкту у зв'язку із фізичною відсутністю мереж замовника.

11.04.2024 року замовник звернувся до ОСР за отриманням послуги з підключення. Враховуючи, що мережі замовника 17.03.2024 не були готові для подачі напруги, у зв'язку з

необхідністю повторного виїзду персоналу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було сформовано рахунок на повторне підключення 95718193 від 11.04.2024 (копія рахунку додається), який був оплачений замовником в той же день.

11.04.2024 року АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було здійснено повторний виїзд працівників ОСР для подачі напруги на вже облаштовані мережі замовника (копія акту додається).

Таким чином, рахунки на підключення (повторне) ... та ... були сформовані АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у зв'язку із виникненням необхідності повторного виїзду персоналу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» через відсутність готовності з боку замовників електричних мереж для подачі напруги.

Враховуючи викладене, просимо врахувати зазначені обставини під час прийняття рішення по Акту, та не застосовувати до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» штрафні санкції.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що рахунок на повторне підключення № 95884062 був сформований 06.02.2025, та оплачений Замовником 10.02.2025, що не підпадає під перевіряємий період.

Також, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.05.2025 № 997/17-25 повідомлено, що розрахунок вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, передбачає застосування таких нормативно-правових актів та нормативних документів, зокрема, Закону України «Про ринок електричної енергії» та Кодексу систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310.

Відповідно до пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу надання послуги зі стандартного приєднання передбачає, зокрема подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності)).

Пунктом 4.3.2 глави 4.3 розділу IV Кодексу визначено, що послуга з нестандартного приєднання «під ключ» передбачає виконання комплексу робіт, що відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою.

За інформацією АТ «ДТЕК Одеські електромережі», замовники звертались до ОСР за отриманням послуги з підключення.

Для подачі напруги, у зв'язку з необхідністю повторного виїзду персоналу АТ «ДТЕК Одеські електромережі» були сформовані рахунки на повторне підключення, які були оплачені замовниками.

Слід зазначити, що відповідно до переліку додаткових робіт (послуг), що є додатком 1 до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, затвердженою постановою НКРЕКП 29.12.2017 № 1618, **плата стягується лише у випадку повторного підключення електроустановок (після відключення електроустановок за ініціативою замовника).**

5.	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу	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
----	---	--

пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу пункту 24 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП 18.12.2018 № 1965 (далі – Порядок) пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу пункту 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу	України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу; яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання; яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності; яким визначено, що для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності. яким встановлено, що до заяви про приєднання додаються такі документи, зокрема, копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно; яким встановлено, що договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї. яким встановлено, що технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику, зокрема не пізніше 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу. <i>(пун. 3.22 Акта № 82, стор. 197 – 202)</i>
--	--

Щодо приєднання установок зберігання енергії _____

13.12.2024 _____ (Замовник) звернулось до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності з замовленою потужністю 40000 кВт, напругою 35(27) кВ, для приєднання установок зберігання енергії.

18.12.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» виготовлено технічні умови на нестандартне приєднання _____ та укладено Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, з проєктуванням лінійної частини приєднання Замовником _____.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником до заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що до заяви приєднання не було додано документа, що підтверджує право власності або користування об'єктом нерухомого майна, а надано Меморандум про наміри щодо укладання договору суборенди земельної ділянки від 13.12.2024, укладений між _____ та АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Враховуючи зазначене, Ліцензіатом укладено з Замовником Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, з проєктуванням лінійної частини приєднання Замовником _____ та видано відповідні технічні умови разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж на підставі заяви про приєднання до електричних мереж, до якої Замовником не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.

При цьому, Комісія з перевірки зазначає, що договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

Довідково.

_____ листом від 09.04.2025 № 4 звернулось на адресу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» стосовно розірвання Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу шляхом укладання відповідної додаткової угоди.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...З приводу зазначеного повідомляємо, що _____ листом від 09.04.2025 № 4 звернулось на адресу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» стосовно розірвання Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу шляхом укладання відповідної додаткової угоди. Копія листа – додається.

10.04.2025 ОСР підготовлено Додаткову угоду про розірвання договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням Замовником лінійної частини _____.

Оскільки Договір про приєднання укладено 3-х сторонній (третья сторона НЕК Укренерго) – додаткова угода теж, відповідно – трьохстороння, була підписана Замовником та направлена на підпис до НЕК Укренерго.

Щодо укладення договору:

Послуга з приєднання, надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого Замовник приєднався відповідно до заяви з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї, але слід зазначити наступне:

Листом № 01/299 від 02.01.2025 НЕК Укренерго, надавши вимоги до електроустановок оператора системи передачі (ОСП), виявив намір бути залученим стороною договору про приєднання, керуючись частиною десятою статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» та положеннями п. 4.1.29 Кодексу систем розподілу. (Лист № 01/299 від 02.01.2025 НЕК Укренерго – додається), тому ТУ були скориговані відповідно до отриманих від НЕК Укренерго зауважень та підготовлено проект трьохстороннього договору про нестандартне

приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання Замовником _____, які повторно були направлені на розгляд та погодження до НЕК Укренерго.

Якщо третя сторона залучається стороною договору про приєднання то це вже не типовий договір про приєднання і, відповідно, укладається багатосторонній договір у відповідності до п.4.1.29 Кодексу системи розподілу та частини десятої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» в якому прописуються права та обов'язки Замовника та Виконавців послуг.

Після погодження з боку НЕК Укренерго, було укладено трьохсторонній договір про нестандартне приєднання.

Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 КСР, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.

Вважаємо, що порушення щодо укладення договору про приєднання із Замовником відсутнє.».

Щодо приєднання установок зберігання енергії _____

13.12.2024 _____ (Замовник) звернулось до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою щодо приєднання установок зберігання енергії певної потужності, з замовленою потужністю 20000 кВт, напругою 35(27) кВ.

18.12.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» виготовлено технічні умови на нестандартне приєднання _____. Послуга з приєднання, надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого Замовник приєднався відповідно до заяви від 13.12.2024 №Р131224352111.

Під час аналізу документів, що додавались Замовником до заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що до заяви приєднання не було додано документа, що підтверджує право власності або користування об'єктом нерухомого майна, а надано Меморандум про наміри щодо укладання договору субаренди земельної ділянки від 13.12.2024 укладений між _____ та АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Враховуючи зазначене, Ліцензіатом видано технічні умови _____ разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж на підставі заяви про приєднання до електричних мереж, до якої Замовником не було додано документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.

При цьому, Комісія з перевірки зазначає, що договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї.

Довідково.

_____ листом від 14.04.2025 № 4 звернулось на адресу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» стосовно розірвання Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу шляхом укладання відповідної додаткової угоди.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «...З приводу зазначеного повідомляємо, що _____ листом від 14.04.2025 № 4 звернулось на адресу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» стосовно розірвання Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу шляхом укладання відповідної додаткової угоди. Копія листа – додається.

15.04.2025 ОСР підготовлено Додаткову угоду про розірвання договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням Замовником лінійної частини _____ та станом на сьогоднішній день ДУ підписана Замовником.

Таким чином, Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням Замовником лінійної частини _____ розірвано.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що договори про нестандартне приєднання з проектуванням замовником лінійної частини приєднання, що були укладені ОСР з порушенням вимог Кодексу (за відсутності документів, що підтверджують право власності чи користування об'єктом нерухомого майна) були розірвані, а саме: _____
(_____); _____), порушення вважається усунутим до прийняття рішення на засіданні Комісії.

Щодо приєднання установок зберігання енергії _____

19.11.2024 _____ (далі – Замовник) звернулось до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою щодо приєднання електроустановки певної потужності, з замовленою потужністю 10000 кВт, напругою 10 кВ, для приєднання установок зберігання енергії.

22.11.2024 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на нестандартне приєднання _____. Послуга з приєднання, надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого замовник приєднався заявою від 19.11.2024 №Р191124346778.

22.11.2024 між Замовником та АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено додаткову угоду _____ до Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання замовником (далі – Додаткова угода).

Згідно з пунктом 4.1 Додаткової угоди вартість плати за приєднання потужності становить _____

Також, відповідно до Розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах до точки приєднання електроустановок замовника, розрахована за допомогою відповідних засобів складає 0 (нуль) метрів.

Диспетчерська назва точки до якої розрахована відстань по прямій лінії – різні секції шин _____.

При цьому, під час перевірки встановлено наступне:

- відповідно до схеми розташування земельної ділянки _____ розташована через дорогу від зазначеної земельної ділянки;
- у пункті 32 «інформація про бажання здійснювати проектування лінійної частини приєднання» Заяви щодо приєднання електроустановки певної потужності зазначено що *Клієнт проектує самостійно.*

Отже, перевіркою встановлено, що об'єкт замовника знаходиться поза межами _____, а саме через дорогу, що свідчить про наявність лінійної частини приєднання. При цьому, **в розрахунку вартості послуги з приєднання плата за лінійну частину приєднання дорівнює нулю.**

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «...З приводу зазначеного повідомляємо, що в пункті 31 Заяви про приєднання: «Відомості щодо встановлення точки приєднання (межі балансової належності електроустановок замовника та ОСР) на території земельної ділянки замовника (ЗАПЕРЕЧУЮ/НЕ ЗАПЕРЕЧУЮ).» Замовником вказано: «ЗАПЕРЕЧУЮ» _____, тому при видачі ТУ точку приєднання Замовнику було встановлено в _____, оскільки лінію до Замовника ОСР не буде, відповідно, при розрахунку плати за приєднання вартість лінійної складової (лінії) – не

розраховується, після погодження замовником із ОСР проєктної документації на лінійну частину приєднання та отримання технічного рішення про погодження проєктної документації ОСР буде надано рахунок у розмірі 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання (у відповідності до укладеної із Замовником Додаткової угоди _____), а саме на встановлення лінійних комірок в _____».

Водночас, службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.05.2025 № 997/17-25 повідомлено, що (мовою документа): «Відповідно до частини четвертої статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» у технічних умовах враховується, що місце приєднання інженерних мереж замовника до магістральних чи інших інженерних мереж розташовується на межі земельної ділянки замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.

Якщо Замовник в пункті 31 Заяви про приєднання: «Відомості щодо встановлення точки приєднання (межі балансової належності електроустановок замовника та ОСР) на території земельної ділянки замовника (ЗАПЕРЕЧУЮ/НЕ ЗАПЕРЕЧУЮ).» вказав: «ЗАПЕРЕЧУЮ» _____, тоді точка приєднання мала бути на території земельної ділянки Замовника. Натомість відповідно до схеми розташування земельної ділянки _____, яка знаходиться за адресою: _____

розташована через дорогу від зазначеної земельної ділянки.

Вищезазначене свідчить про порушення Ліцензіатом вимог:

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 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;

пункту 4.3.6 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким встановлено, що ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.

пункту 24 Порядку, яким визначено порядок оплати замовниками послуг з приєднання установок зберігання електричної енергії, зокрема у вигляді авансових платежів вартості плати за приєднання враховуючи відсутність необхідності сплати ними складової плати за приєднання потужності;

пункту 4.1.19 глави 4.1 розділу IV Кодексу, яким визначено, що для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності.

Наразі позиція Департаменту щодо приєднання установок зберігання енергії _____ є незмінною.».

Щодо приєднання установок зберігання енергії _____

24.12.2024 _____ (далі – Замовник) звернулось до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо приєднання до електричних мереж ОСР об'єкту установки зберігання електроенергії (УЗЕ) з величиною максимального розрахункового навантаження 6000 кВт, напругою 10 кВ, II-ї категорії надійності електропостачання.

Під час аналізу документів, зокрема, що додавались Замовником заяви про приєднання Комісією з перевірки встановлено, що Замовником було додано до заяви вичерпний перелік документів, передбачений пунктом 4.4.2 глави 4.4 розділу IV Кодексу.

06.01.2025 на підставі наданої Замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на нестандартне приєднання _____. Послуга з приєднання, надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого Замовник приєднався відповідно до заяви від 24.12.2024 №Р231224350535.

У подальшому після отримання вимог НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо необхідності укладення багатостороннього договору про приєднання та внесення технічних вимог оператора системи передачі (далі – ОСП) проєкт багатостороннього договору та ТУ з вимогами НЕК «УКРЕНЕРГО» було направлено на повторне погодження до ОСП.

Погоджені НЕК «УКРЕНЕРГО» технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок за _____, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунок та тристоронній договір про приєднання 28.02.2025 було додано ОСР до особистого кабінету з приєднань.

На дату проведення перевірки сплата наданого рахунку Замовником не здійснювалась, а багатосторонній договір про приєднання не підписувався, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок за _____ оплачені не були.

Пунктом 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу визначено, що у випадку необхідності укладення багатостороннього договору (визначеного пунктами 4.1.11 або 4.1.29 глави 4.1 цього розділу) замовник у строк не більше 20 днів з дня отримання такого договору підписує його та повертає ОСР для реєстрації. Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.

Враховуючи зазначене, комісія з перевірки зазначає, що оскільки Замовником не було підписано багатосторонній договір, а **технічні умови** нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок за _____ **оплачені не були, НКРЕКП вважає згадані вище договір та технічні умови такими, що втратили чинність.**

*Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «...З приводу зазначеного повідомляємо, що послуга з приєднання надається замовнику на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 630, 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, до якого Замовник приєднався відповідно до заяви з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї, але слід зазначити наступне:*

Листом № 01/6262 від 31.01.2025 НЕК Укренерго, надавши вимоги до електроустановок оператора системи передачі (ОСП), виявив намір бути залученим стороною договору про приєднання, керуючись частиною десятою статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» та положеннями п. 4.1.29 Кодексу систем розподілу. (Лист № 01/6262 від 31.01.2025 НЕК Укренерго – додається), тому ТУ були скориговані відповідно до отриманих від НЕК Укренерго зауважень та підготовлено проєкт трьохстороннього договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання Замовником _____, які повторно були направлені на розгляд та погодження до НЕК Укренерго.

Якщо третя сторона залучається стороною договору про приєднання то це вже не типовий договір про приєднання і, відповідно, укладається багатосторонній договір у відповідності до п.4.1.29 Кодексу системи розподілу та частини десятої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» в якому прописуються права та обов'язки Замовника та Виконавців послуг.

Після погодження з боку НЕК Укренерго, було укладено трьохсторонній договір про нестандартне приєднання.

Договори про приєднання, передбачені пунктами 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 КСР, вважаються укладеними після їх підписання сторонами.

У відповідності до п.8.5. Договору про приєднання: «Договір вважається розірваним, якщо Замовник не оплатив послугу з приєднання протягом 20 днів з дня отримання рахунку, а технічні умови такими, що втратили чинність».

Тому у зв'язку з недоплатою Замовником вартості приєднання – Договір про приєднання - анульовано, технічні умови втратили чинність.

Вважаємо, що порушення щодо укладення договору про приєднання із Замовником відсутнє.».

Щодо приєднання установок зберігання енергії _____

21.11.2024 р. _____ (далі – Замовник) звернулось до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо приєднання до електричних мереж ОСР об'єкту установки зберігання електроенергії (УЗЕ) з величиною максимального розрахункового навантаження 50000 кВт, напругою 110 кВ, III-ї категорії надійності електропостачання.

Листом від 04.12.2024 №33/10-1839 ОСР направило ОСП проєкт договору та проєкту технічних умов приєднання об'єкту Замовника.

У подальшому листом від 19.12.2024 №01/79494 НЕК «УКРЕНЕРГО» надало АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зауваження щодо необхідності включення до договору та проєкту технічних умов приєднання об'єкту Замовника вимог (технічних заходів) до електричних мереж системи передачі, виконання яких в електричних мережах оператора системи передачі необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання УЗЕ Замовника, а також вимог (технічних заходів) інших суб'єктів господарювання (крім ОСП), зокрема, вимог до електричних мереж ОСР. На виконання листа від 19.12.2024 №01/79494 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було направлено відповідні листи до:

_____ АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лише 15.01.2025 направило поштовим зв'язком лист від 13.01.2025 № 101/33103-293 з проєктом технічних умов Замовнику, який було вручено Замовнику 24.01.2025.

У зв'язку з ненадходженням відповідей від вказаних зацікавлених організацій ОСР було направлено ОСП лист від 10.02.2025 №101/33/03-1105 щодо розгляду та погодження ТУ та тристороннього договору про приєднання.

У подальшому листом від 19.02.2025 №01/10365 НЕК «УКРЕНЕРГО» направило АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зауваження щодо необхідності внесення змін, доповнень та вимог до проєкту технічних умов.

При цьому, на виконання вимог НЕК «УКРЕНЕРГО», з метою укладення багатостороннього договору про приєднання та внесення технічних вимог оператора системи передачі, ОСР повторно листом від 05.03.2025 №33/10-36 направило на погодження НЕК «УКРЕНЕРГО», суміжним ОСР та зацікавленим суб'єктам господарювання проєкт багатостороннього договору та ТУ відповідно до вимог ОСП.

На дату проведення перевірки, у відповідності до отриманих відповідей та вимог, ОСР здійснює заходи з узагальнення інформації та підготовки нового проєкту багатостороннього договору та ТУ.

Плата за послуги приєднання до електричних мереж зазначених об'єктів на адресу ОСР не надходила; додаткові угоди стосовно збільшення строку надання послуги із приєднання до електричних мереж за зазначеним вище договорами про приєднання до електромереж між Сторонами не укладались; технічні завдання на проєктування та проєктна документація на будівництво (рекомендацію) мереж зовнішнього електропостачання із відповідними розрахунками не розроблялась. Листування з органами виконавчої влади та відповідно копії листів-інформування замовника із додатками про здійснення заходів землевідведення відсутні. Акти (довідки) або

повідомлення про надання послуги з приєднання до електричних мереж зазначених установок зберігання енергії ОСР Замовнику не надавались.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «...Слід зазначити, що 04.12.2024 Проект Технічних умов нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок _____ було направлено на погодження до НЕК УКРЕНЕРГО та листом № 01/79497 від 19.12.2024 отримано зауваження та пропозиції, які треба врахувати при видачі Технічних умов, а саме:

Керуючись частиною десятою статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» та положеннями п. 4.1.29 Кодексу систем розподілу, ОСР має доповнити вищезазначені технічні умови окремим розділом III «Вимоги до електроустановок оператора системи передачі» з вимогами (технічними заходами) до електричних мереж системи передачі, виконання яких в електричних мережах оператора системи передачі необхідне для забезпечення технічної можливості приєднання УЗЕ _____, а також новими розділами з вимогами (технічними заходами) інших суб'єктів господарювання (крім ОСП), зокрема, вимогами до електричних мереж операторів системи розподілу _____ а також філії _____.

У відповідності до отриманих від НЕК УКРЕНЕРГО зауважень та пропозицій викладених у листі Вих.№ 01/79494 від 19.12.2024 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було підготовлено проект ТУ з урахуванням зауважень та пропозицій НЕК УКРЕНЕРГО та листом № 101/33/03-293 від 13.01.2025 разом із проектом ТУ були направлені суміжним ОСР _____ та в Філію _____ для отримання від них технічних вимог згідно з п. 4.1.29 КСР, також копія листа разом з проектом ТУ та договору про приєднання була направлена Замовнику приєднання – _____.

Листи були вручені адресатам (скрін Укрпошти – додається), але відповідь станом на 10.02.2025 не від кого не надходила тому, відповідно, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не маючи можливості додати технічні вимоги від суміжних ОСР у зв'язку з їх відсутністю направило повторно проекти ТУ та Договору про приєднання до НЕК УКРЕНЕРГО листом № 101/33/03-1105.

Враховуючи пропозиції та зауваження, викладені в листі НЕК УКРЕНЕРГО № 01/10365 від 19.02.2025 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 33/10-36 від 05.03.2025 було повторно направлено звернення та проект ТУ та 6-ти стороннього договору про приєднання до суміжних ОСР - _____ та в _____ для підтвердження технічних вимог, викладених в листі № 01/10365 від 19.02.2025.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» отримало відповіді від усіх суміжних ОСР та за результатами відповідей від всіх ОСР сформуло проєкт 6-ти стороннього договору про приєднання та технічних умов з урахуванням вимог суміжних ОСР та направило в НЕК Укренерго для розгляду та узгодження.

В теперешній час процедура укладання багатосторонніх договорів не врегульована Кодексом системи розподілу.».

Водночас, службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 06.05.2025 № 997/17-25 повідомлено, що (мовою документа): «Актом планової перевірки АТ «ДТЕК Одеські електромережі» від 16.04.2025 № 82 за 2024 рік встановлено, що АТ «ДТЕК Одеські електромережі» не було видано _____ технічні умови нестандартного приєднання установок зберігання енергії відповідно до заяви про приєднання від 21.11.2024 (установка зберігання електроенергії (УЗЕ) за адресою: _____ (кадастровий номер _____) з величиною максимального розрахункового навантаження 50000 кВт, напругою 110 кВ, III-ї категорії надійності електропостачання), та встановлено порушення АТ «ДТЕК Одеські електромережі» вимог:

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 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;

пункту 4.5.6 глави 4.5 розділу IV Кодексу яким встановлено, що технічні умови на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику, зокрема не пізніше 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

АТ «ДТЕК Одеські електромережі» листом від 23.04.2025 № 101/04/03-3050 повідомило НКРЕКП, що АТ «ДТЕК Одеські електромережі» отримало відповіді від усіх суміжних ОСР та за результатами відповідей від всіх ОСР сформуло проєкт 6-ти сторінного договору про приєднання та технічних умов з урахуванням вимог суміжних ОСР та направило в НЕК «Укренерго» для розгляду та узгодження.

Інформація про видачу _____ технічних умов та договору про приєднання відсутня.».

6.	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (п. 3.25, стор. 209-214 Акта № 82)
----	--	--

7.	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 2.8 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (зі змінами) (далі – Порядок 955) (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.08.2022 № 990) пункту 2.9 глави 2 Порядку 955 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 09.06.2021 № 955)	яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку формування та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду; яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (ПДВ)). ІП має містити: 1) інформацію про прогностичний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів; 2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогностичний період; 3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогностичний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо); 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП; 5) джерела фінансування ІП; 6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП; яким встановлено, що пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП. <i>(п. 3.31, стор. 333-408 Акта № 66)</i>
Виконання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ІП на 2024 рік Інвестиційна програма АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2024 рік (далі – ІП 2024) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 10.01.2024 № 29 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2024 рік» у сумі 1 155 945 тис. грн (без ПДВ). Постановою НКРЕКП від 15.10.2024 № 1751 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 10 січня 2024 року № 29» внесено зміни до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії, у постановляючій частині цифри «1 155 945» замінено цифрами «1 197 718».		

Інформація щодо джерел фінансування ІП 2024 наведена в редакції постанови НКРЕКП від 15.10.2024 № 1751.

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	783 114
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	273 850
За перетоки реактивної електричної енергії	59 232
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 14.06.2023 № 1058)	39 749
Економія коштів за 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 17.07.2024 № 1319)	17 528
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 17.07.2024 № 1319)	24 245
Усього	1 197 718

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2024 року
(станом на 31.12.2024) встановлено:

Фінансування ІП 2024 року склало _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми 1 197 718,11 тис. грн (без ПДВ).

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

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

Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10% не встановлено.

Обсяг перевитрат, що перевищує 10% не встановлено.

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІП 2024 року, з урахуванням перевищення вартості заходів ІП 2024 до 5% та понад 10%, становить _____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою від 06.05.2025 № 34/43СЛ-25 Сектор НКРЕКП у Одеській області повідомив, що під час аналізу виконання Інвестиційної програми 2024 на стор. 406 Акта зазначено, що освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування та зазначає, що під час розрахунку процентного відхилення здійснено помилку. А саме, освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування, яка складає _____ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІП 2024 року в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10%:

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІП 2024	Економія заходів ІП 2024 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
1						-
2						-
3						-
4						-
5						-
6						-
7						-
Всього						-

Щодо виконання вимог постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік»

Відповідно до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік» та вимог пунктів 2.9, 2.10, 2.19 Порядку 955 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язано надати до НКРЕКП 09.09.2024 Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2025 рік у визначений НКРЕКП термін (супровідний лист від 09.09.2024 № 101/07/03-6494, вх. НКРЕКП від 09.09.2024 № 30054/1-24), проте оформлену неналежним чином. Доопрацьований проєкт Інвестиційної програми 2025 року Товариство надало до НКРЕКП разом із супровідним листом від 23.12.2024 № 101/07/03-9265 (вх. НКРЕКП від 23.12.2024 № 43436/1-24).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пунктів 2.8 та 2.9 глави 2 Порядку 955, 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.

8.	підпункту 7 пункту 11.3.3 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, (далі - Кодексу комерційного обліку)	яким встановлено, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами цього Кодексу), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку; (<i>пун. 4.5, стор. 437 – 438 Акта № 82</i>)
----	--	---

Щодо сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку»

Перевіркою встановлено, що на офіційному вебсайті Ліцензіата забезпечена можливість реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги у постачальника послуг комерційного обліку по всіх ТКО на площадках комерційного обліку замовника за місцем провадження діяльності оператора системи з передачі/розподілу електричної енергії, шляхом запровадження сервісу «Особистий кабінет клієнта» за посиланням <https://ok.dtek-oem.com.ua/>, який забезпечує можливість:

реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги у постачальника послуг комерційного обліку по всіх ТКО на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності оператора системи з передачі/розподілу електричної енергії;

доступу до особистого кабінету шляхом аутентифікації замовника (наприклад, за допомогою логіна та пароля, двофакторної аутентифікації, кваліфікованого електронного підпису або ключів доступу тощо);

захисту та безпечної обробки даних та конфіденційності інформації, які стосуються замовника;

перегляду актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) та повний перелік всіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику;

Під час перевірки зазначеного питання встановлено, що в Особистому кабінеті замовника в розділі мої послуги по лічильнику, зазначені наступні послуги:

проблеми з боксом або автоматом,

підключення або відключення,
перехід на тариф день/ніч,
проблеми з роботою лічильника,
пломбування лічильника,

Комісія з перевірки зазначає, що **зазначений перелік є вичерпний, та не передбачає інших послуг ППКО**, зокрема таких як встановлення двонаправлених лічильників при встановленні генеруючого обладнання.

Враховуючи зазначене, **Комісія з перевірки рекомендує додати** до зазначеного переліку інші послуги, в якому замовник буде мати можливість залишати Заяви на отримання інших послуг ППКО, які передбачені Кодексом комерційного обліку:

подання звернень, заяв, заявок, запитів або скарг пов'язаних з забезпеченням надання послуг комерційного обліку та їх автоматичної реєстрації в системі з присвоєнням унікального номеру відповідно до вимог нормативно-правових актів для подальшого відстеження та обробки в особистому кабінеті інформації про стан виконання запиту;

отримання відповідей на звернення, заяви, заявки, запити або скарги пов'язаних з замовленням та наданням послуг комерційного обліку, а також отримання консультацій технічних спеціалістів, зокрема, стосовно процесів вимірювання та обробки даних вимірювань лічильників електричної енергії;

отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами ККОЕЕ), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку.

Під час перевірки зазначеного питання встановлено, що у **Особистому кабінеті не відображається дата видачі рахунку та сам рахунок, після його оплати Замовником.**

*Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не погоджується із висновками Комісії з перевірки щодо порушення зазначеного пункту Кодексу комерційного обліку.*

*Вимогами зазначеного пункту передбачена можливість **отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку** (продемонстровано Комісії з перевірки), **відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку** (продемонстровано Комісії з перевірки), **а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку** (продемонстровано Комісії з перевірки).*

*Зазначаємо, що в вимогах Кодексу відсутня норма щодо **зберігання в Особовому кабінеті Замовника історичних даних по кожному кроку відповідного етапу надання послуги Комерційного обліку після його завершення**. В вимогах Кодексу чітко зазначено, що в особистому кабінеті відображається **інформація** щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також **інформація** щодо оплати замовником послуги комерційного обліку.*

Скріншоти із Особових кабінетів, які було продемонстровано Комісії з перевірки...

... Оскільки замовник послуги не оплатив по виставленому рахунку, то етап «Виконання робіт» не почався. Тому, надання послуги залишилося на етапі «Оплата» зі статусом «Чекаємо на оплату».

В іншому особовому кабінеті, який також було продемонстровано Комісії з перевірки, Замовник послуги сплатив рахунок, тому на скріншоті етап «Оплата за послугу» зазначено статус «Рахунок оплачено» та дату його оплати.

Окремо зауважуємо, що в програмному комплексі SAP ERP, по кожному із зазначених клієнтів відображається повна історія виконання заявок на кожному з етапів.

У випадку необхідності відображення кроків кожного з таких етапів із збереженням історичних даних у Особовому кабінеті, наприклад зберігання оплачених рахунків, можуть виникнути випадки повторної оплати рахунків, який прикріплено до особового кабінету, що призведе до додаткових звернень від замовника з тематикою про сплату рахунків та ін.

З урахуванням вищевикладеного, вважаємо висновок про порушення АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» підпункту 7 пункту 11.3.3 Кодексу комерційного обліку необґрунтованим та прийнятим з недостатнім врахуванням усіх обставин, які пов'язані з його виконанням Ліцензіатом.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 915/17-25 повідомлено про відсутність достатніх доказів щодо відповідності функціоналу особистого кабінету замовника послуг комерційного обліку вимогам ККОЕЕ.

9	підпункту 8 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 4.10.2 глави 4.10 розділу IV Кодексу	щодо забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісів «Особистий кабінет замовника»; яким встановлено, що сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема отримання та підписання акта надання/отримання послуг з комерційного обліку електричної енергії в рамках даного приєднання (пломбування, подача напруги) кваліфікованим електронним підписом.
---	---	---

Інформація щодо сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання»

Згідно з інформацією, наданою АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», на вебсайті АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» працює можливість подачі заяви про приєднання до електричних мереж в електронному вигляді з автоматичним відкриттям оновленого сервісу «Особистий кабінет замовника» <https://connect.dtek.com/>.

Ліцензіатом надано комісії з перевірки скріншот інтерфейсу особистого кабінету та форм заповнення заяви на приєднання для тестового звернення для ознайомлення з його можливостями.

Так, перевіркою встановлено, що сервіс «Особистий кабінет замовника» здійснює інформування замовника про:

- відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються ОСР для надання послуги з приєднання замовнику (проектування та здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (у разі необхідності);

- погодження проектної документації з іншими заінтересованими сторонами;

- отримання дозволу на виконання будівельно-монтажних робіт;

- дати початку та орієнтовна дата завершення проведення тендерних процедур з метою придбання обладнання та матеріалів для виконання будівельно-монтажних робіт;

- виготовлення та поставка обладнання та матеріалів;

- виконання будівельно-монтажних робіт, пускалагоджувальних та випробувальних робіт та підключення електроустановок (об'єкта) замовника тощо), із зазначенням очікуваних та граничних термінів їх виконання;

- подання в електронному вигляді заяви про приєднання та додатків, передбачених Кодексом систем розподілу (з можливістю використання кваліфікованого електронного підпису);

- підписання договору про приєднання електроустановок до електричних мереж та технічних умов на приєднання кваліфікованим електронним підписом;

- отримання рахунка на сплату плати за приєднання;

- отримання рахунка на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР, який надає послугу з приєднання такому замовнику, постачальником послуг комерційного обліку); - відображення інформації щодо оплати замовником послуги з приєднання; - отримання та підписання акта надання/отримання послуги з приєднання кваліфікованим електронним підписом (на сьогодні підписання повідомлення з боку замовника не є обов'язковим); - підписання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії кваліфікованим електронним підписом (публічний договір не потребує підпису з боку замовника); - подання в електронному вигляді заяви про підключення. Натомість встановлено, що сервіс «Особистий кабінет замовника» не забезпечує отримання та підписання акта надання/отримання послуг з комерційного обліку електричної енергії в рамках даного приєднання (пломбування, подача напруги) кваліфікованим електронним підписом. <i>Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата із підтвердними документами до них (мовою документа): «Станом на 17.04.2025 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» реалізована можливість отримання та підписання Акта надання/отримання послуг з комерційного обліку електричної енергії в рамках приєднання (пломбування, подача напруги) кваліфікованим електронним підписом через сервіс «Особистий кабінет замовника» (підтвердження можливості отримання та підписання акта надання/отримання послуг з комерційного обліку електричної енергії додається).</i> <i>Враховуючи викладене, просимо вважати порушення таким, що було усунуте до прийняття рішення по Акту, та врахувати зазначене під час прийняття рішення по Акту перевірки № 82.»</i> Департамент ліцензійного контролю опрацював додатки до Письмових пояснень Ліцензіата, а саме «Відео підтвердження можливості отримання та підписання акта надання/отримання послуг з комерційного обліку електричної енергії», та зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» реалізована можливість отримання та підписання Акта надання/отримання послуг з комерційного обліку електричної енергії в рамках приєднання (пломбування, подача напруги) кваліфікованим електронним підписом через сервіс «Особистий кабінет замовника».		
10	підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП 18.12.2018 № 1965	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні 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; згідно з яким у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема про триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами.
Інформація щодо відсутності нереалізованих технічних умов у звіті з моніторингу приєднань за 2024 рік Під час аналізу звітності, що подавалась Ліцензіатом до НКРЕКП встановлено, відсутність нереалізованих технічних умов відповідно до звіту з моніторингу приєднань за 2024 рік в звіті з моніторингу приєднань за 2024 рік, а саме _____. Під час перевірки Ліцензіатом зазначено, що інформація по договору про стандартне приєднання _____, замовник _____, не було включено до Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2024 рік з технічних причин.		

Інформацію по договору про стандартне приєднання _____ буде включено ОСР до Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2024 рік.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Під час проведення перевірки було виявлено, що до Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2024 рік з технічних причин не було включено інформацію по договору про стандартне приєднання _____ (замовник _____).

Листом від 21.04.2025 № 101/33/03-2984 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» направило на адресу НКРЕКП скоригований Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання складений за формою Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу за 2024р. (додається).

Таким чином, на даний час зазначене питання урегульовано.

Враховуючи викладене, **просимо вважати порушення таким, що було усунуте до прийняття рішення по Акту, та врахувати зазначене під час прийняття рішення по Акту перевірки № 82.»**

11	підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	згідно якого при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	підпункту 3 пункту 4.1 Регламенту реєстрації постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії, що є Додатком 1 до Кодексу комерційного обліку	яким встановлено, що для початку процедури реєстрації заявник подає АКО заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Регламенту інформацію щодо автоматизованої системи заявника (для ролі ОЗД), а саме: акт введення у промислову експлуатацію;
	підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX Кодексу комерційного обліку	яким встановлено, що при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені; (п. 4.5, стор. 439 – 440 Акта № 82)

Керування даними комерційного обліку

Щодо реєстрації ППКО (у ролі ОЗКО та ОЗД)

Додатком 1 до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 є Регламент реєстрації постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії (далі – Регламент).

Підпунктом 3 пункту 4.1 Регламенту встановлено, що для початку процедури реєстрації заявник подає АКО заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Регламенту інформацію щодо автоматизованої системи заявника (для ролі ОЗД), а саме: акт введення у промислову експлуатацію.

Під час проведення перевірки Ліцензіатом **повідомлено про відсутність акта введення у промислову експлуатацію ПК NovaSyS в частині функції, яку виконує постачальник послуг комерційного обліку електричної енергії у ролі оператора зчитування даних з лічильників (ОЗД).**

Перевіркою встановлено, що **автоматизована система (АС) Товариства, а саме SAP не зареєстрована** відповідно до Регламенту та **відсутня у Реєстрі постачальників послуг** комерційного обліку.

*Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зазначає, що вимогу про надання Комісії з перевірки акту введення у промислову експлуатацію ПК NovaSys в частині функції, яку виконує постачальник послуг комерційного обліку електричної енергії у ролі оператора зчитування даних з лічильників (ОЗД) було висунуто в останній день перевірки після обіду під час демонстрації роботи зазначеного функціоналу в он-лайн форматі. Нажаль, представник Товариства не зорієнтувався і не продемонстрував Комісії зазначений акт. Акт приймання в промислову (постійну) експлуатацію ПЗ «NovaSys» АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» №1 від 17.07.2023 року є в наявності (додається), та Товариство просить долучити його при розгляді Акту перевірки №82 від 16.04.25р. та прийнятті відповідних рішень.*

*З урахуванням вищевикладеного, вважаємо **висновок про порушення АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та підпункту 3 пункту 4.1 Регламенту необґрунтованим та прийнятим з недостатнім врахуванням усіх обставин, які пов'язані з його виконанням Ліцензіатом.**».*

Департамент ліцензійного контролю, враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 915/17-25, звертає увагу **на відсутність в реєстрі** ППКО, розміщеному на офіційному сайті адміністратора комерційного обліку за посиланням https://ua.energy/uchasnikam_rinku/administrator-komertsijnogo-obliku/reystri-ppko-taprotsedura-yih-reystratsiyi/, **інформації щодо включення ПЗ «NovaSys» до автоматизованих систем** Товариства у ролі постачальника послуг комерційного обліку. Крім того, актом перевірки, також, зафіксовано відсутність програмного комплексу SAP (за допомогою якого дані щодо обсягів використаної електричної енергії споживачами надаються заінтересованим сторонам) у Реєстрі постачальників послуг комерційного обліку, що свідчить про недотримання Ліцензіатом вимог підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов.

Щодо передачі даних комерційного обліку

Пунктом 9.2.1 глави 9.2 розділом IX Кодексу комерційного обліку встановлено, що при передачі даних комерційного обліку електричної енергії має бути забезпечено:

- 1) повноту переданих даних. Дані комерційного обліку, що передаються, мають містити всю інформацію, необхідну для відображення або подальшої обробки даних приймальним пристроєм;
- 2) захист від випадкових та ненавмисних змін під час передачі даних. Передані дані комерційного обліку мають бути захищені від випадкових і ненавмисних змін;
- 3) цілісність даних під час передачі даних. Передані дані комерційного обліку мають бути захищені від навмисних змін з використанням програмного забезпечення;
- 4) достовірність даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені;
- 5) конфіденційність ключів. Кваліфіковані електронні підписи та супроводжуючі їх дані мають вважатися юридично контрольованими даними, які повинні зберігатися в таємниці та бути захищеними від компрометування з використанням програмних засобів;
- 6) заборону на передачу даних комерційного обліку, які не пройшли валідацію/сертифікацію;
- 7) відсутність впливу затримки під час передачі даних на процеси комерційного обліку електричної енергії;
- 8) відсутність впливу недоступності послуг передачі даних, що жодним чином не повинна призводити до втрати будь-яких даних комерційного обліку електричної енергії.

Так під час перевірки встановлено, що по споживачу 1 у якого встановлений багатотарифний двонаправлений прилад обліку, який обліковує як спожиту так і відпущену електричну енергію з

ПК Енергоцентр до SAP передається 8 позицій даних комерційного обліку, з яких в SAPi наявна інформація по 4 позиціям. При цьому, програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, не забезпечує перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Згідно з п.9.1.3 ККО кінцеві споживачі мають право отримувати всю інформацію **для формування рахунків** та дані комерційного обліку **стосовно власного споживання** електричної енергії в належний спосіб та безкоштовно.

При цьому відповідно до пп.15 п.1.2.1. ККО дані комерційного обліку електричної енергії (дані комерційного обліку) – це **дані, отримані на основі вимірювання або розрахунковим шляхом** під час здійснення комерційного обліку електричної енергії, а також дані про стан засобів комерційного обліку, що використовуються для здійснення розрахунків та проведення аналізу на ринку електричної енергії.

Зауважуємо, що прилади обліку різних типів можуть містити різну кількість даних (наприклад, лічильники типу НІК додатково мають шкалу генерації), які не беруть участі у розрахунках.

На підставі зазначеного, ОСР у ролі ОДКО у своїй розрахунковій системі SAP-IS-U відображає дані (шкали), які враховуються у розрахунках із споживачами, та передає ці дані споживачу, постачальнику та до інформаційно-комунікаційної платформи Датахаб. Передача інших даних до Датахаб згідно до норм ККО не вимагається та не використовується для розрахунків із споживачами та постачальниками.

Згідно п. 9.1.14. ККО для цілей розрахунків використовуються дані в такій пріоритетності (від вищого до нижчого пріоритету):

1) дійсні або оброблені результати вимірювання, що зчитані з основного лічильника, який відповідає вимогам цього Кодексу, за допомогою автоматизованої системи ППКО або електронного локального зчитування лічильника. Дані позначаються як «дійсні - відповідні - основні».

Всі дані, які передаються в систему SAP-IS-U обробляються, верифікуються та враховуються у розрахунках лише у випадку, якщо вони пройшли верифікацію. Це було продемонстровано Комісії з перевірки, а саме: покази по розрахунковим шкалам із ПК Енергоцентр було передано у ПК SAP-IS-U і враховано у розрахунках.

При цьому відповідно до п. 9.7.5. ККО ППКО, який здійснює формування даних комерційного обліку, у разі виявлення розбіжності в даних має знайти причину цих розбіжностей, у разі потреби провести повторне зчитування всіх погодинних результатів вимірювання та здійснити формування щодобових часових рядів даних за розрахунковий місяць, що мають відповідати зазначеним вимогам, та 9.7.6. ККО якщо з будь-яких підстав виникають розбіжності між даними, що використовуються для конкретної ТКО різними ППКО або операторами системи, у комерційних розрахунках на ринку електричної енергії для цієї ТКО слід використовувати дані комерційного обліку, сформовані відповідним ППКО (у ролі ОДКО), який призначений ВТКО згідно з укладеним між ВТКО та ППКО договором про надання послуг комерційного обліку електричної енергії, якщо інше не передбачено цим Кодексом.

Якщо такі покази не проходять верифікацію або виявляються розбіжності, ОСР в ролі ОДКО знаходить такі розбіжності та їх причину. ККО не передбачає спосіб та програмне забезпечення, яке необхідно використовувати для виявлення розбіжностей. Зазвичай, виявлення розбіжностей відбувається наступним чином:

- шляхом аналітики (аномально високе або низьке споживання, відсутність споживання, тощо),
- шляхом аналізу систем АСКОВЕ,
- шляхом зняття показів,
- шляхом перевірки роботи вузлів обліку.

Згідно п. 9.9.2.ККО ППКО (у ролі ОДКО) після отримання від ППКО (у ролі ОЗД) результатів вимірювання з лічильників має провести обробку, перевірку, валідацію цих даних та,

у разі потреби, їх заміну оціночними даними, а також забезпечити зберігання, архівування, передачу валідованих даних АКО та іншим заінтересованим сторонам, зокрема електропостачальникам, відповідно до вимог цього Кодексу.

Тобто АТ «ДТЕК Одеські електромережі» отримує дані з ПК Енергоцентру, аналізує їх у спосіб зазначений вище, знаходить невідповідності (наприклад, зону Т4) та здійснює заміну оціночними даними, які надалі зберігаються, архівуються, передаються як валідовані дані АКО та іншим заінтересованим сторонам.

Таким чином, передача даних комерційного обліку здійснюється АТ «ДТЕК Одеські електромережі» у відповідності до вимог ККО.

З урахуванням вищевикладеного, вважаємо висновок про порушення АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» підпункту 4 пункту 9.2.1 глави 9.2 розділу IX Кодексу комерційного обліку необґрунтованим та прийнятим з недостатнім врахуванням усіх обставин, які пов'язані з його виконанням Ліцензіатом.».

Департамент ліцензійного контролю, враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.05.2025 № 953/17-25 в Акті перевірки зазначено, що з ПК Енергоцентр до SAP передається вісім позицій даних комерційного обліку, з яких в SAP наявна інформація по 4 позиціям.

Звертаємо увагу, що підпунктом 4 пункту 9.2.1 ККОЕЕ передбачено вимоги, щоб програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, забезпечувало перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання. Оскільки система SAP-IS-U від ОСР не отримує даних про всі зони обліку, в тому числі показники загального обсягу спожитої електроенергії, зафіксовані АСКОЕ, вона не має повної інформації для здійснення такої перевірки. Валідація обмежується лише тими даними, які передаються в систему SAP-IS-U, що не дозволяє зіставити їх з повним обсягом первинних вимірювань.

Разом з тим, відповідно до вимог пункту 9.9.2 ККОЕЕ ОДКО після отримання від ОЗД результатів вимірювання з лічильників має провести обробку, перевірку (валідацію) та передачу цих даних комерційного обліку.

З наданих пояснень випливає, що саме в системі SAP-IS-U «ДТЕК Одеські електромережі» здійснює обробку, верифікацію та врахування даних для розрахунків зі споживачами. ПК «Енергоцентр», судячи з опису, є первинною системою збору даних (АСКОЕ), яка фіксує покази лічильників, включаючи всі зони обліку. Однак, саме SAP-IS-U використовується для подальшої обробки цих даних з метою комерційного обліку та розрахунків.

Слід також зазначити, що відповідно до положень пункту 8.6.13 ККОЕЕ, у разі проведення споживачем розрахунків за спожиту електричну енергію згідно з показами встановленого на його об'єкті багатотарифного лічильника обсяг спожитої електричної енергії визначається відповідно до питомої ваги обсягу електричної енергії, що спожита у відповідній зоні доби протягом розрахункового періоду, до загального обсягу спожитої електричної енергії в цьому періоді.

При цьому, як було зазначено, програмний продукт **SAP-IS-U не отримує повного обсягу даних вимірювання по всіх зонах обліку**, включно з потенційною аварійною зоною (Т4). Це **унеможливиє виконання вимог пункту 8.6.13 ККОЕЕ**, оскільки у випадку фіксації лічильником обсягів споживання в аварійній зоні, відсутність відповідної інформації в білінговій системі ОСР не дозволить визначити обсяги електричної енергії в кожній зоні пропорційно їхній питомій вазі відносно загального споживання.

У зв'язку із чим, **пропонуємо вважати пояснення АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо відсутності порушень Товариством вимог підпункту 4 пункту 9.2.1 ККОЕЕ при перевірці достовірності даних комерційного обліку та їх відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені, необґрунтованими.**

12	підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу	згідно якого при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен забезпечувати та здійснювати
----	--	---

	електричної енергії підпункту 2 пункту 2.5.4 Кодексу комерційного обліку	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; яким встановлено, що оператори системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних з вузлів обліку з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання в ТКО, де оператор системи є ВТКО. (п. 4.5, стор. 437 – 443 Акта № 82)
Щодо автоматичного зчитування даних з лічильників Відповідно до положень пунктів 8.2.2 та 8.2.3 глави 8.2 розділу VIII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 усі вузли обліку з можливістю дистанційного зчитування лічильника мають бути інтегровані в автоматизовані системи. Автоматизована система, яку використовує ППКО (у ролі ОЗД), має забезпечувати необхідні функції для зчитування даних з лічильників відповідно до вимог цього Кодексу. Разом з тим, пунктом 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470 встановлено, що при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен дотримуватися таких технологічних вимог, зокрема, 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. Під час проведення перевірки комісією здійснена спроба проведення ідентифікації в системі АСКОЕ лічильників електричної енергії всіх споживачів за відповідною адресою 1 та адресою 2, зокрема, здійснення вичитки показів, зафіксованими цими лічильниками із зазначенням їх типу та модифікації, часу та відсотка вичитки лічильників на дату вичитки та помісячні історичні дані протягом 2024 року. Електропостачання житлового будинку за адресою 1 здійснюється згідно умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії № 28935, укладеного між АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ОСББ. Обсяги спожитої електричної енергії ОСББ враховуються загальним приладом обліку, встановленим в _____. При цьому, за адресою 1 укладено 146 договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії із побутовими споживачами, за адресою 2 – 611 договорів. У побутових споживачів за вказаними адресами встановлено розрахункові прилади обліку з можливістю автоматизованої передачі показників за допомогою системи АСКОЕ, але зчитування показів приладів обліку не відбувається. Відповідно до Акту розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін (додається) на балансі ОСББ знаходиться: два трансформатори _____ та обладнання трансформаторної підстанції; кабельні лінії _____ від _____ в напрямку житлових будинків. Перевіркою встановлено, що згідно архівних даних системи АСКОЕ рівень зчитування показів приладів обліку протягом 2024 року за адресою 1 склав 59% та за адресою 2 склав 0%.		

НКРЕКП листом від 30.09.2024 № 11043/17.3.1/7-24 було зобов'язано АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» усунути причини незадовільної роботи системи АСКОЕ.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 01.11.2024 № 101/25/03-7910 на виконання листа НКРЕКП від 30.09.2024 № 11043/17.3.1/7-24 надано інформацію, що:

11.10.2024 працівниками АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» проведено заміну локального пристрою збору та обробки даних MTX RT6L. При щодобовому аналізі результатів не було досягнуто та зчитування залишилось на рівні 61 %.

18.10.2024 працівниками АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» проведено влаштування додаткового обладнання з використанням мережевих фільтрів PLC BSF-3P, також позитивного результату не досягнуто та зчитування залишилось на рівні 61,1%.

Довідково. Комісія з перевірки зазначає, що станом на дату перевірки, а саме з 10 по 12.04.2025 згідно даних системи АСКОЕ рівень зчитування показів приладів обліку за адресою 1 склав 33% та за адресою 2 склав 0%.

Відповідно до *Письмових пояснень Ліцензіата* (мовою документа): «Щодо автоматичного зчитування даних з лічильників за адресою 1 та 2 повідомляємо наступне.

Електропостачання житлового будинку за адресою 1 та 2 здійснюється згідно умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії №28935, укладеного між АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ОСББ ...

Відповідно до Акту розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін від 25.05.2023 (додається) на балансі ОСББ ... знаходиться: два трансформатори _____ та обладнання трансформаторної підстанції; кабельні лінії _____ від _____ в напрямку житлових будинків.

Отже, обладнання трансформаторної підстанції та електричні мережі _____ від _____ в напрямку житлових будинків не є власністю АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Представниками АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» неодноразово проводились заходи по покращенню роботи АСКОЕ ОСББ ... В результаті обстеження було виявлено непрацездатність локального пристрою збору даних MTX RT6. При обстеженні мереж будинків виявлені лічильники невідповідного типу (NP-06), які присутні в мережі, було виявлено некоректне приєднання нульового та заземлюючого провідника (фото додається). ОСББ ... було надано рекомендації щодо від'єднання від мережі технічні обліки типу NP -06.

З метою покращення роботи АСКОЕ, з боку АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було проведено за власний рахунок заміну локального пристрою збору та обробки даних MTX RT6L, проведено за власний рахунок влаштування додаткового обладнання з використанням мережевих фільтрів PLC BSF-3P, влаштовано додатковий ретранслятор (фото додається), а також проведені роботи по аналізу шумів в мережі за допомогою спеціалізованого обладнання та додаткових концентраторів в загально-щитових будинків (надаємо скріни аналізу перешкод для проходження сигналу в мережах споживача), що не дало позитивного результату.

З метою покращення роботи АСКОЕ за вищевказаними адресами, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» планує включити до інвестиційної програми майбутніх періодів заміну існуючих приладів обліку типу MTX на більш «чутливі» лічильники типу Gama.

Слід зазначити, що голова правління ОСББ ... наголошує на тому, що об'єднання співвласників не планує нести матеріальні витрати для усунення виявлених зауважень в мережах ОСББ ... з метою покращення функціонування роботи АСКОЕ за адресою.

Одночасно повідомляємо, що на виконання вимог п. 6.5.1 Кодексу комерційного обліку, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснює не рідше одного разу на шість місяців контрольний огляд ЗКО споживачів та зчитування даних з лічильників електричної енергії за адресою

Враховуючи викладене, просимо врахувати зазначені обставини під час прийняття рішення по Акту перевірки № 82.».

Департамент ліцензійного контролю, враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 915/17-25, зазначає, що відповідно до пояснень Товариства, обладнання трансформаторної підстанції та електричні мережі 0,4 кВ від _____ в напрямку житлових будинків не є власністю АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». Разом з цим, належність трансформаторної підстанції та електричних мереж ОСББ ... не позбавляє ОСР обов'язку щодо підтримки в робочому стані власної АСКОЕ та забезпечення щодобового автоматизованого дистанційного зчитування даних з вузлів обліку з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання в ТКО, де оператор системи є ВТКО.

У зв'язку із чим, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в поясненнях Товариства достатніх підстав для коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, щодо зазначеного порушення.

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2024 року

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

1. На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 25.04.2025 № 894/17-25 фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) (за IV квартал звітного року) – _____ грн.

фактична сума виплачена у звітному році на державну частку акцій – _____ грн;

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

сумарні операційні витрати – _____ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (_____);

_____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої в Акті № 82 фактичної суми 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 – _____ грн.

2. На підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 25.04.2025 № 894/17-25 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 (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) – _____ **грн (без ПДВ):**

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн;

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

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

сумарні операційні витрати – _____ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) _____ ;

_____ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої в Акті № 82 фактичної суми 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 (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) – _____ грн (без ПДВ).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2024 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Згідно п. 5.19 Порядку № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2024 рік не застосовується відповідно до додатку 32 Порядку № 1175.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2024 році становить _____ грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОКВу = _____
_____ грн, де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2023 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році;

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

111,4% – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2024 році;

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

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП для 2023 року;

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

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

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2024 рік; у т. ч.

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2024 року,

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2024 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2024 році **становить** _____ **грн**, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОНВу = _____
_____ грн, де

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2024 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2024 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «витрати на оплату праці» у сумі _____ грн);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році (з урахуванням капіталізації витрат на ремонт статті «відрахування на соціальні заходи» у сумі _____ грн);

0,2094 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2024 році;

_____ грн / _____ грн;

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2024 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП_{г.п.}) 0,003 х _____ грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2024 рік:

ЕОКВ = _____ **грн**,
де:

де

_____ грн - ОКВу – сума уточнених операційних контрольованих витрат Ліцензіата у 2024 році дорівнює _____ грн.

_____ грн - ОКВ ф - сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році, а саме:

Операційні контрольовані витрати на послуги з розподілу електричної енергії за 2024 рік становлять _____ грн з урахуванням капіталізації витрат по статтям: «Ремонт» в сумі _____

_____ грн, «Оплата праці» в сумі _____ грн, «Паливно-мастильні матеріали» в сумі _____ грн.

Відповідно до первинних документів в операційні контрольовані витрати на послуги з розподілу електричної енергії за 2024 рік включено дані з урахуванням гуманітарної допомоги на загальну суму _____ грн та б/у матеріалів на загальну суму _____ грн та б/у матеріалів витратами на ремонт у сумі _____ **грн.**, пов'язаними із відновленням мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій, усього на суму _____ грн

Отже, операційні контрольовані витрати на послуги з розподілу електричної енергії за 2024 рік будуть становити _____ грн з урахуванням капіталізації витрат по статтям: «Ремонт» в сумі _____ грн, «Оплата праці» в сумі _____ грн, «Паливно-мастильні матеріали» в сумі _____ грн, за вирахуванням гуманітарної допомоги на загальну суму _____ грн та б/у матеріалів на загальну суму _____ грн та б/у матеріалів витратами на ремонт у сумі _____ грн., пов'язаними із відновленням мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій, усього на суму _____ грн

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

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2024 році становить _____ грн, а саме:

Операційні контрольовані витрати на послуги з розподілу електричної енергії за 2024 рік становлять _____ грн з урахуванням капіталізації витрат по статтям: «Ремонт» в сумі _____

_____ грн, «Оплата праці» в сумі _____ грн, «Паливно-мастильні матеріали» в сумі _____ грн.

Відповідно до первинних документів в операційні контрольовані витрати на послуги з розподілу електричної енергії за 2024 рік включено дані з урахуванням гуманітарної допомоги на загальну суму _____ грн та б/у матеріалів на загальну суму _____ грн та б/у матеріалів витратами на ремонт у сумі _____ **грн.**, пов'язаними із відновленням мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій, усього на суму _____ грн

Отже, операційні контрольовані витрати на послуги з розподілу електричної енергії за 2024 рік будуть становити _____ грн з урахуванням капіталізації витрат по статтям: «Ремонт» в сумі _____ грн, «Оплата праці» в сумі _____ грн, «Паливно-мастильні матеріали» в сумі _____ грн. за вирахуванням гуманітарної допомоги на загальну суму _____ грн, б/у матеріалів на загальну суму _____ грн. та б/у матеріалів витратами на ремонт у сумі _____ грн., пов'язаними із відновленням мереж, пошкоджених внаслідок бойових дій.

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році:

П уточ ст. = _____ *0,03 = _____ **грн** (без ПДВ), де

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

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2024 році:

П уточ нов. = _____ *0,03 = _____ грн (без ПДВ), де:

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

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

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2024 року _____ у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2024 року – _____ у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2024 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, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2024 не виявили **не виконані заходи**.

13. Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2024 році заходів ІІ становить _____ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2024 році заходах ІІ відсутнє;

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутнє;

Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє;

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

Розділ ІІ 2024	Економія заходів ІІ 2024 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1						-
2						-
3						-

4						-
5						-
6						-
7						-
Всього						-

14. Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2024 році становить _____ **грн** (без ПДВ).

Проти зафіксованої в Акті № 82 суми економії коштів при виконанні ІІ у 2024 році у розмірі _____ **грн** (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2024 року складає _____ **грн** без ПДВ та на 31 грудня 2024 року складає _____ **грн**. без ПДВ.

16. Різниця між сумою нарахувань за 2024 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 2024 року складає _____ **грн** без ПДВ.

Актом № 82 зафіксовано у табл. 3.11.3 стор. 141 річний обсяг розподілу електричної енергії споживачам електричної енергії (у розрізі кожного категорії споживачів) електромережами АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», рівень оплати за розподіл електричної енергії, наявність заборгованості споживачів (у розрізі кожної категорії споживачів) за послуги з розподілу електричної енергії у т. ч. для ПОН, а саме:

Найменування	Заборгованість (+)/передплата (-) на початок періоду, тис. грн (з ПДВ)	Всього за 2024 рік, МВт·год	Нараховано, тис. грн (з ПДВ)	Сплачено, тис. грн (з ПДВ)	Заборгованість (+)/передплата (-) на кінець періоду, тис. грн (з ПДВ)
2024 рік					
ПОН					

Отже, різниця між сумою нарахувань за 2024 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 2024 року складає _____ **грн**.

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

Др = _____ **грн** (без ПДВ), де
 _____ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
 _____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2024 рік.

18. Величина **дефіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2024 до 31.12.2024), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2024 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок

замовників до електричних мереж за 2024 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Результат проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2024 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж наведено в таблиці:

Тип приєднання	Находження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд з Тр-ром						
Стандарт_місто_підряд без Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський з Тр-ром						
Стандарт_місто_господарський без Тр-ром						
Стандарт_село_підряд з Тр-ром						
Стандарт_село_підряд без Тр-ром						
Стандарт_село_господарський з Тр-ром						
Стандарт_село_господарський без Тр-ром						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)						
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)						
Тимчасові_безкоштовні приєднання						
Без вказання типу приєднання						
Без вказання способу виконання робіт						
Всього						

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із 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 затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) _____ грн (без ПДВ).

	Період	Тарифи	За діючим тарифом	фактично	Відхилення
--	--------	--------	-------------------	----------	------------

	дії тарифів 2024 рік						(«+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
			грн/ МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн
1 клас	01.01-31.12	304,92	296 153	90 303			
	ВСЬОГО		296 153	90 303			
2 клас	01.01-31.12	1872,98	4 275 897	8 008 670			
	ВСЬОГО		4 275 897	8 008 670			
1+2 клас	ВСЬОГО		4 572 050	8 098 973			

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 – _____ грн (без ПДВ).

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

22. Дохід, отриманий у 2024 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн.

23. Дохід, отриманий у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн.

24. Дохід, отриманий у 2024 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн.

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (п. 5.6 Акта).

26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2024 році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає _____ грн.

Місяць	Оплачено			Тариф на послугу з розподілу електричної енергії, грн/кВтгод (без ПДВ)	Сума коштів, сплачена за необліковану електричну енергію в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії, грн (без ПДВ)
	кВтгод	грн., без ПДВ	грн., з ПДВ		
січень				1,87298	

лютий				1,87298	
березень				1,87298	
квітень				1,87298	
травень				1,87298	
червень				1,87298	
липень				1,87298	
серпень				1,87298	
вересень				1,87298	
жовтень				1,87298	
листопад				1,87298	
грудень				1,87298	
2024					

27. 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 – **відсутній**.

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП становлять _____ **грн:**

_____ грн (без ПДВ)

від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі – Постанова № 345) склали – _____ **грн (без ПДВ);**

від 20.04.2022 № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі – Постанова № 386) склали _____ **грн (без ПДВ).**

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

30) 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 – _____ **ігрн (без ПДВ).**

Проти зафіксованого Актом № 82 фактичного 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 – _____ грн (без ПДВ).

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2024 році:

1. Станом на 31.12.2024 не виявлено **не виконаних заходів ІІІ 2024 року** від загальної суми фінансування.

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 _____ грн (без ПДВ).

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

Др = _____ грн (без ПДВ), де
 _____ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
 _____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2024 рік.

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

ΔD_{TBE}^H = _____ грн (без ПДВ), де:
 _____ грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);
 _____ грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 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;

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)	Ц РДН _{ф і}	К БР _W	К ДД _W	К БР _Ц	Ц база і	К	Ц РДД _{ф і}	ЦТВЕ і	ДТВЕ _{нф і}	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н
	МВт.год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	грн/МВт.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт.год	грн/МВт.год	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.
січень			0,039	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,0678					
лютий			0,039	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,0270					
березень			0,039	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,0314					
квітень			0,039	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,0389					
травень			0,039	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,0234					
червень			0,039	0,0985			0,10	0,77	0,30		0,9745					
липень			0,039	0,0985			0,10	0,77	0,30		0,9636					
серпень			0,039	0,0985			0,10	0,77	0,30		0,9891					
вересень			0,039	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,0141					
жовтень			0,039	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,0570					
листопад			0,039	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,0462					
грудень			0,039	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,0339					
Всього			0,039	0,0985			0,10	0,77	0,30		1,02					

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

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (DOKB) у 2024 році _____ грн, що визначається за формулою:

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

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

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (DONB) у 2024 році _____ грн, що визначається за формулою:

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

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

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

8. Додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік _____ грн. **Інвестиційна програма схвалена на 2024 рік.**

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2023 році _____ грн, визначається за формулою:

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

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

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

$$\text{_____ грн} = \text{_____} * 0,03$$

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

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

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

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

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» складає _____ **грн.**

10. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2024 році _____ **грн**, визначається за формулою:

ДПнов = _____ грн – _____ грн = _____ грн,

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

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

П уточ нов = _____ $\times 0,03$ = _____ грн,

де _____ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

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

11. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2024 році становить _____ **грн**, визначається за формулою:

ДПП = _____ тис. грн.

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

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

12. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – _____ **грн.**

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 – _____ **грн.**

14. Фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням

стимулюючого регулювання, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню _____ грн (без ПДВ).

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

_____ тис. грн (без ПДВ).

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

1. Сплачена у 2024 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – _____ грн.

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахунків 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 – _____ грн.

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

по постанові № 345 – _____ грн;

по постанові № 345 – _____ грн;

по постанові № 386 – _____ грн

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ грн.

_____ грн (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році становить _____ грн (без ПДВ).

_____ грн

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2024 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.

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

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата у сумі _____ грн;

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

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

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата, та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 1 192 227,00 (один мільйон сто дев'яносто дві тисячі двісті двадцять сім) гривень згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	70 131 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)		1 192 227,00 грн
---	--	--	-------------------------

№ порушення					Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником
1	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	90 100,00	38 292,50	-	-	(64 196,25)
2	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	13 500,00	229 500,00		-	1 700 000,00	153 000,00	76 500,00	-	-	-
3	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	153 000,00	-	-	-	(76 500,00)
4	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	6 855,00	116 535,00		-	1 700 000,00	85 000,00	31 535,00	-	-	-
5	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі	5 595,00	95 115,00		-	1 700 000,00	85 000,00	10 115,00	-	-	-

	споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами										
6	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосову ється застереж ення	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	85 850,00	31 421,10	-	(93 816,88)-	-
7	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосову ється застереж ення	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-	-	-	-
8	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	6 830,00	116 110,00		-	1 700 000,00	85 000,00	31 110,00	-	-	-
9	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	5 152,00	87 584,00		-	1 700 000,00	85 000,00	40 120,00	-	-	(37 536,00)
10	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	5 152,00	87 584,00		-	1 700 000,00	85 000,00	40 120,00	-	-	(37 536,00)
11	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	12 294,00	208 998,00		-	1 700 000,00	153 000,00	55 998,00	-	-	-
12	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	14 753,00	250 801,00		-	1 700 000,00	153 000,00	55 998,00	41 799,60	41 799,60	-
13											

Щодо порушення № 2:

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

² 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 1016 день**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
--	--	------

Щодо порушення № 4:

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

² 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 371 день**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

Щодо порушення № 5:

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

² 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 119 день**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,12
---	--	------

Щодо порушення № 8:

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

² 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 366 день**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

Щодо порушення № 9:

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

² 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 472 день**):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,47
---	--	------

³ відповідно до до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовує **зменшення розміру штрафу** у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті

порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (**зменшення на 30 %**).

Щодо порушення № 10:

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

² 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 472 день**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,47
---	--	------

³ відповідно до до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовує **зменшення розміру штрафу** у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (**зменшення на 30 %**).

Щодо порушення № 11:

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

² 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 366 день**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

Щодо порушення № 12:

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

² 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 366 день**:

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

³ відповідно до пункту 2.4.7. глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування розміру штрафу у зв'язку з обтяжуючими обставинами вчиненого порушення, а саме поведінка

порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**коригуючий відсоток 20%**).

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову НКРЕКП, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 1 192 227,00 (один мільйон сто дев'яносто дві тисячі двісті двадцять сім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) у термін до 15 червня 2025 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, зміни до Інвестиційної програми на 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **135 323,12 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі **113 063,12 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 229,00 тис. грн (без ПДВ)**;

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **13 375,00 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 2024 році у розмірі **7 656,00 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 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026-2028 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 770 169,23 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі **711 327,75 тис. грн (без ПДВ)**;

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» 2024 рік, у розмірі **58 841,48** тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **135 323,12** тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого:

у термін до 30 травня 2025 року привести вимоги технічних умов та договору про приєднання ТОВ «СОЛПАУЕР ТРЕЙДІНГ» у відповідність до вимог Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 та Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП 18.12.2018 № 1965, враховуючи наявність лінійної частини приєднання та **у строк до 20 червня 2025 року** повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів;

у термін до 30 травня 2025 року видати замовнику ТОВ «АГРЕСОР» підписаний багатосторонній договір про приєднання, технічні умови, рахунок та розрахунок вартості приєднання з урахуванням вимог чинного законодавства та **у строк до 20 червня 2025 року** повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів;

у термін до 30 травня 2025 року надати до НКРЕКП реєстр замовників, яким виставлялися рахунки на підключення електроустановки до електромережі після завершення послуг з приєднань та окремо якими були сплачені рахунки на підключення електроустановки до електромережі після завершення послуг з приєднань (за відсутності підтвердження подачі напруги в точку приєднання після завершення послуги з приєднання та відповідно повторного звернення споживачів (після відключення) щодо повторної подачі напруги) в точку приєднання;

у термін до 16 червня 2025 року скасувати всі надані рахунки на підключення електроустановки до електромережі після завершення послуг з приєднань, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Одеській області з наданням копій відповідних підтвердних документів **у строк до 01 липня 2025 року**;

у термін до 01 липня 2025 року надати НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Одеській області належним чином завірені копії підтвердних документів щодо надання послуги з нестандартного приєднання (у спосіб, зазначений у заяві про приєднання) ДП «ЖУ «РЕНЕСАНС-92» відповідно до технічних умов від 13 жовтня 2021 року № ТУ0024921310211151020000001;

у термін до 15 липня 2025 року повернути замовникам кошти за оплачені рахунки на підключення електроустановки до електромережі після завершення послуг з приєднань, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Одеській області з наданням копій відповідних підтвердних документів **у строк до 01 серпня 2025 року**;

у термін до 01 липня 2025 року забезпечити реєстрацію в адміністратора комерційного обліку систему обліку електричної енергії, як автоматизовану систему постачальника послуг комерційного обліку, яка використовується АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у ролі оператора збору даних, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Одеській області з наданням копій відповідних підтвердних документів **у строк до 20 липня 2025 року**;

у строк до 01 грудня 2025 року:

1) привести Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» у відповідність до вимог розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії,

2) забезпечити щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних з вузлів обліку розташованих за адресами м. Одеса, вул. Академіка Сахарова буд. 34 та 36, з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання.

Про що у строк до 15 грудня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП в Одеській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застосування санкцій до
АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ
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 ____ травня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 16 квітня 2025 року № 82, 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 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 25 березня 2025 року № 459 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», посвідчень на проведення планової перевірки від 18 березня 2025 року № 126, від 27 березня 2025 року № 135, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункт 7 пункту 2.2 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,

підпункт 8 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісу «Особистий кабінет замовника»,

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

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

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

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

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;

Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.1.19 глави 4.1, згідно з яким для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності,

пункту 4.2.3 глави 4.2 та пункту 4.3.2 глави 4.3, згідно з якими надання замовнику послуги зі стандартного/нестандартного приєднання «під ключ» передбачають подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності)),

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким 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,

абзацу другого пункту 4.2.4 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким 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 (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проєктування 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),

пункту 4.3.3 глави 4.3, згідно з яким строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше 230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно),

пункту 4.3.6 глави 4.3 у частині проведення розрахунку вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання,

пункту 4.5.6 глави 4.5 у частині надання технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї,

пункту 4.10.2 глави 4.10, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема отримання та підписання акта надання/отримання послуг з комерційного обліку електричної енергії в рамках даного приєднання (пломбування, подача напруги) кваліфікованим електронним підписом;

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

підпункту 2 пункту 2.5.4 у частині забезпечення за власний рахунок за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних з вузлів обліку з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання в ТКО, де оператор системи є ВТКО,

підпункту 4 пункту 9.2.1 у частині забезпечення при передачі даних комерційного обліку електричної енергії достовірності даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені,

підпункту 7 пункту 11.3.3, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами цього Кодексу), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку,

підпункту 3 пункту 4.1 Регламенту реєстрації постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії, що є Додатком 1 до Кодексу

комерційного обліку електричної енергії, у частині подання до АКО заяви за формою, наведеною в додатку 1 до цього Регламенту, та інформації щодо автоматизованої системи заявника (для ролі ОЗД), а саме акт введення у промислову експлуатацію;

пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, згідно з яким у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація, зокрема, про триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану), у частині дотримання положень щодо надання ОСР рахунків на сплату Замовником послуг з приєднання установок зберігання енергії;

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

пункту 2.8 у частині формування ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІП має містити:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;

3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;

5) джерела фінансування ІП;

6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та витрат електричної енергії за результатами реалізації ІП,

пункту 2.9, згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

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

підпункту 46 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозному періоду;

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

пункту 2.8 у частині формування ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість). ІІ має містити:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;

2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;

3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;

5) джерела фінансування ІП;

6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП,

пункту 2.9, згідно з яким пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП.

2. Накласти штраф у розмірі 1 192 227 (один мільйон сто дев'яносто дві тисячі двісті двадцять сім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 7 пункту 2.2 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,

підпункт 8 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісу «Особистий кабінет замовника»,

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

підпункт 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;

Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.1.19 глави 4.1, згідно з яким для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності,

пункту 4.2.3 глави 4.2 та пункту 4.3.2 глави 4.3, згідно з якими надання замовнику послуги зі стандартного/нестандартного приєднання «під ключ» передбачають подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності)),

пункту 4.2.4 глави 4.2, згідно з яким 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,

абзацу другого пункту 4.2.4 глави 4.2 (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким 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 (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проєктування 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),

пункту 4.3.3 глави 4.3, згідно з яким строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше 230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно),

пункту 4.3.6 глави 4.3 у частині проведення розрахунку вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання,

пункту 4.5.6 глави 4.5 у частині надання технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання та документів, що додаються до неї,

пункту 4.10.2 глави 4.10, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема отримання та підписання акта надання/отримання послуг з комерційного обліку електричної енергії в рамках даного приєднання (пломбування, подача напруги) кваліфікованим електронним підписом;

Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

підпункту 2 пункту 2.5.4 у частині забезпечення за власний рахунок за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних з вузлів обліку з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання в ТКО, де оператор системи є ВТКО,

підпункту 4 пункту 9.2.1 у частині забезпечення при передачі даних комерційного обліку електричної енергії достовірності даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені,

підпункту 7 пункту 11.3.3, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами цього Кодексу), оплати рахунка за послуги

комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку,

підпункту 3 пункту 4.1 Регламенту реєстрації постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії, що є Додатком 1 до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, у частині подання до АКО заяви за формою, наведеною в додатку 1 до цього Регламенту, та інформації щодо автоматизованої системи заявника (для ролі ОЗД), а саме акт введення у промислову експлуатацію;

пункту 1.4 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, згідно з яким у звіті щодо стану надання операторами систем послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема про триваючі процедури надання послуги з приєднання згідно з чинними технічними умовами;

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, у частині дотримання положень щодо надання ОСР рахунків на сплату Замовником послуг з приєднання установок зберігання енергії.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) у термін до 15 червня 2025 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 2025 рік, доповнивши джерела її фінансування статтею «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 135 323,12 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2024 році коштів у розмірі 113 063,12 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 229,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2024 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 13 375,00 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 2024 році у розмірі 7 656,00 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 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2026-2028 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 770 169,23 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 711 327,75 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» 2024 рік, у розмірі 58 841,48 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2024 року, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 135 323,12 тис. грн (без ПДВ).

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 порушень
АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ
ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»

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 16 квітня 2025 року № 82 (далі – Акт), 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 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 25 березня 2025 року № 459 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) 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), та вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 8 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування вебсайту ліцензіата у мережі Інтернет, в якому, зокрема, вказати засоби комунікації (поштову адресу, номер телефону для звернення, адресу електронної пошти для прийому повідомлень) та іншу інформацію, що підлягає оприлюдненню відповідно до законодавства, а також функціонування на вебсайті ліцензіата сервісу «Особистий кабінет замовника»,

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

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;

Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), а саме:

пункту 4.1.19 глави 4.1, згідно з яким для визначення відстані, відповідно до якої здійснюється розрахунок плати за лінійну частину приєднання при нестандартному приєднанні, що здійснюється за процедурою «під ключ», вимірюється найкоротша відстань по прямій лінії від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання, яка визначається відповідно до величини заявленої до приєднання потужності,

пункту 4.2.3 глави 4.2 та пункту 4.3.2 глави 4.3, згідно з якими надання замовнику послуги зі стандартного/нестандартного приєднання «під ключ» передбачають подання ОСР робочої напруги в точку приєднання електроустановок замовника (на контактні з'єднання електричних мереж (межа балансової належності)),

пункту 4.3.3 глави 4.3 згідно з яким строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше 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),

пункту 4.3.6 глави 4.3 у частині проведення розрахунку вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з

проектуванням лінійної частини приєднання замовником до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання,

пункту 4.5.6 глави 4.5 у частині надання технічних умов на нестандартне приєднання разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на сплату вартості послуги з приєднання надаються письмово замовнику не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, та 20 робочих днів у разі необхідності їх погодження з ОСП або іншими суб'єктами господарювання (крім ОСП) у випадках, передбачених пунктом 4.1.29 глави 4.1 цього розділу, через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу,

пункту 4.10.2 глави 4.10, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника» має забезпечувати можливість, зокрема отримання та підписання акта надання/отримання послуг з комерційного обліку електричної енергії в рамках даного приєднання (пломбування, подача напруги) кваліфікованим електронним підписом;

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

підпункту 2 пункту 2.5.4 у частині забезпечення за власний рахунок за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії гарантоване щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних з вузлів обліку з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання в ТКО, де оператор системи є ВТКО,

підпункту 4 пункту 9.2.1 у частині забезпечення при передачі даних комерційного обліку електричної енергії достовірності даних, що передаються. Програмне забезпечення, яке приймає дані комерційного обліку, має забезпечувати перевірку їхньої достовірності та відповідності результатам вимірювання, на основі яких вони утворені,

підпункту 7 пункту 11.3.3, згідно з яким сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами цього Кодексу), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку;

підпункту 3 пункту 4.1 Регламенту реєстрації постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії, що є Додатком 1 до Кодексу комерційного обліку, у частині подання до АКО заяви за формою, наведеною

в додатку 1 до цього Регламенту, та інформації щодо автоматизованої системи заявника (для ролі ОЗД), а саме акт введення у промислову експлуатацію;

пункту 24 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, у частині дотримання положень щодо надання ОСР рахунків на сплату Замовником послуг з приєднання установок зберігання енергії,

для чого:

1) у термін до 30 травня 2025 року:

привести вимоги технічних умов та договору про приєднання ТОВ «СОЛПАУЕР ТРЕЙДІНГ» у відповідність до вимог Кодексу систем розподілу, та Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, враховуючи наявність лінійної частини приєднання,

видати замовнику ТОВ «АГРЕСОР» підписаний багатосторонній договір про приєднання, технічні умови, рахунок та розрахунок вартості приєднання з урахуванням вимог чинного законодавства.

Про виконання цих зобов'язань у термін до 20 червня 2025 року повідомити НКРЕКП з наданням копій відповідних підтвердних документів;

2) у термін до 30 травня 2025 року надати до НКРЕКП реєстр замовників, яким виставлялися рахунки на підключення електроустановки до електромережі після завершення послуг з приєднань та окремо якими були сплачені рахунки на підключення електроустановки до електромережі після завершення послуг з приєднань (за відсутності підтвердження подачі напруги в точку приєднання після завершення послуги з приєднання та відповідно повторного звернення споживачів (після відключення) щодо повторної подачі напруги) в точку приєднання;

3) у термін до 16 червня 2025 року скасувати всі надані рахунки на підключення електроустановки до електромережі після завершення послуг з приєднань, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Одеській області з наданням копій відповідних підтвердних документів у термін до 01 липня 2025 року;

4) у термін до 01 липня 2025 року:

надати НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Одеській області належним чином завірені копії підтвердних документів щодо надання послуги з нестандартного приєднання (у спосіб, зазначений у заяві про приєднання) ДП «ЖУ «РЕНЕСАНС-92» відповідно до технічних умов від 13 жовтня 2021 року № ТУ0024921310211151020000001,

забезпечити реєстрацію в адміністратора комерційного обліку системи обліку електричної енергії, як автоматизовану систему постачальника послуг комерційного обліку, яка використовується АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» у ролі оператора збору даних.

Про вжиті заходи повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Одеській області з наданням копій відповідних підтвердних документів у термін до 20 липня 2025 року;

5) у термін до 15 липня 2025 року повернути замовникам кошти за оплачені рахунки на підключення електроустановки до електромережі рахунки після завершення послуг з приєднань, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Одеській області з наданням копій відповідних підтвердних документів у термін до 01 серпня 2025 року;

6) у термін до 01 грудня 2025 року:

привести Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» у відповідність до вимог розділу XI Кодексу комерційного обліку електричної енергії,

забезпечити щодобове автоматизоване дистанційне зчитування даних з вузлів обліку, розташованих за адресами: м. Одеса, вул. Академіка Сахарова буд. 34 та 36, з можливістю погодинного обліку та дистанційного зчитування результатів вимірювання,

про що у термін до 15 грудня 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП в Одеській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО