

**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 внесення змін до постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1058» та**  
**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 2024 рік, затверджено постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 28 травня 2024 року № 1048 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 09 травня 2024 року № 212 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 2023 року по 31 грудня 2023 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 17 червня 2024 року № 234 (далі – Акт № 234).

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 24 червня 2024 року № 101/04/03-4406 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 234 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

Листом від 24.06.2024 № 101/04/03-4407 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало перелік відомостей, які відносяться до конфіденційної та суворо конфіденційної інформації, наведеної у Програмі відповідності оператора системи розподілу АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із змінами в редакції Постанови НКРЕКП від 22.11.2023 № 2169, у Регламенті з інформаційної безпеки, затвердженому наказом АТ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО» від 18.12.2019 №895 (зі змінами) та у Положеннях та заходах, виконання яких є обов'язковими при здійсненні функцій оператора та у взаємовідносинах з учасниками ринку, затверджених наказом АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 29.03.2023 № 263 (зі змінами).

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 08 липня 2024 року № 101/04/03-4775 надало до НКРЕКП додаткові письмові пояснення до Акта № 234 (далі – Додаткові письмові пояснення Ліцензіата).



Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p><b>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p> <p><i>Пункт 3.2, стор. 36-42</i></p>
<p><i>Щодо отриманих послуг з передачі електричної енергії</i></p> <p>Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, договір про надання послуг з передачі електричної енергії визначає організаційні, технічні та фінансові умови, на яких ОСП здійснює передачу електричної енергії електричними мережами системи передачі.</p> <p>Укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії є обов'язковою умовою надання Користувачам доступу до системи передачі.</p> <p>Договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.</p> <p>Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та ОСР.</p> <p>Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої ним методики.</p> <p>Відповідно до пункту 5.1 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.</p> <p>Пунктом 5.2 Типового договору визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:</p> <p>1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:</p> <p>2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця; 3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця; 4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця; 5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.</p> <p>Пунктом 5.5 Типового договору визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.</p> <p>Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі даних, що надаються Адміністратором комерційного обліку (далі - АКО). Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).</p>		

Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за уточненими даними комерційного обліку, що надаються АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в СУР, що здійснюється згідно з Правилами ринку.

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

Акти приймання-передачі Послуги та акти коригування до актів приймання-передачі Послуги у відповідному розрахунковому періоді ОСП направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони. Користувач здійснює підписання актів приймання-передачі Послуги та актів коригування до актів приймання-передачі Послуги відповідного розрахункового періоду протягом трьох робочих днів та повертає їх ОСП.

Підпунктом 3 пункту 8.3 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.

Встановлено, що протягом листопада – грудня 2023 року обсяг Товариством отримано послуги з передачі електричної енергії на загальну суму \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ). Товариством у 2023 році не здійснено оплати за отримані послуги з передачі електричної енергії.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на 31.12.2023 обліковується заборгованість АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу передачі електричної енергії у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

***Довідково:***

Актом № 234 зафіксовано, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснені оплати за послуги з передачі електричної енергії згідно Договору про надання послуг з передачі електричної енергії № \_\_\_\_\_ за період листопад – грудень 2023 року:

- 31.01.2024 – за листопад 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн.;
- 31.01.2024 – за грудень 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн.;
- 31.01.2024 – за липень 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн. (коригування);
- 16.02.2024 - за грудень 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн.

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії за період січень - грудень 2023 року, наданими АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

За результатами аналізу встановлено та Актом № 234 зафіксовано, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснювало не у повному обсязі або не здійснювало поетапну попередню оплату планової вартості послуги з передачі електричної енергії оператору системи передачі протягом листопада-грудня 2023 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го, 4-го та 5-го планових платежів).

***Щодо отриманих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління***

На підставі Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі між АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір \_\_\_\_\_ про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до пункту 1.1. Договору \_\_\_\_\_ ОСП зобов'язується надавати послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління об'єктами Користувача у

складі об'єднаної енергетичної системи ОЕС України, а саме забезпечити надійне та ефективне функціонування ОЕС України, зокрема безперебійне постачання електричної енергії споживачам з додержання вимог операційної безпеки.

Відповідно до пункту 1.2. Договору Користувач зобов'язується здійснювати оплату за послугу з диспетчерського (оперативно-технічного) управління відповідно до умов цього Договору.

Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги.

Плановий обсяг Послуги на розрахунковий період визначається на основі наданих користувачем повідомлень щодо планового обсягу передачі електричної енергії на розрахунковий період.

Пункт 2.7 (у редакції Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що діяла до 11.11.2021) Договору визначає, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління протягом 3 банківських днів з дати отримання та на підставі акта надання Послуги. Акт надання Послуги ОСП надає Користувачу протягом перших 11 календарних днів місяця, наступного за розрахунковим.

Пункт 2.7 (у редакції, що діяла з 11.11.2021) 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 Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком», або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

За відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду. За наявності заборгованості кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення.

Положеннями пункту 3.2.1 Договору встановлено, що Користувач зобов'язаний своєчасно та у повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.

Відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата та актів звірки розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» станом на **31.12.2023** обліковується **заборгованість за листопад – грудень 2023 року** АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у розмірі \_\_\_\_\_ грн (з ПДВ).

**Довідково:**

Актом № 234 зафіксовано, що Товариством була **сплачена заборгованість** за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно Договору про надання послуг з диспетчерського \_\_\_\_\_ (оперативно-технологічного) \_\_\_\_\_ управління \_\_\_\_\_ **за період листопад – грудень 2023 року:**

- 29.02.2024 – за листопад 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн;
- 29.02.2024 – за липень 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (коригування);
- 15.03.2024 – за листопад 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн;
- 29.03.2024 – за грудень 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн;
- 12.04.2024 – за грудень 2023 на суму \_\_\_\_\_ грн (коригування).

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату

послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період листопад – грудень 2023 року, наданими АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

За результатами аналізу встановлено та Актом № 234 зафіксовано, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не здійснювало у 2023 році часткову попередню оплату вартості з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі протягом листопада-грудня 2023 року (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж).

Згідно з **Письмовими поясненнями Ліцензіата** (мовою документа): «З приводу порушення, пов'язаного з несвоєчасними розрахунками з ДП «НЕК «Укренерго» за послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління повідомляємо, що за результатами позапланової невиїзної перевірки дотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії за період діяльності 01.01.2023-07.11.2023 листом від 28.11.2023 №101/04/03-10772 Товариство надавало НКРЕКП пояснення з зазначенням об'єктивних чинників, які не дозволили в повній мірі та у визначені строки виконати договірні зобов'язання щодо розрахунків за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та за послуги з передачі електричної енергії.

Несвоєчасність розрахунків пов'язана, зокрема, із скороченням у 2023 році обсягів розподілу електроенергії у порівнянні з обсягами, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії; застосуванням етапного перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії; зростанням ціни на закупівлю ТВЕ та ін., що зазначалось у листі АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 28.11.2023 №101/04/03-10772.

Водночас, навіть в ситуації забезпечення ліцензованої діяльності в умовах дефіциту коштів, Товариство у лютому 2024 забезпечило 100% розрахунки за послуги з передачі електричної енергії та у квітні 2024 – 100% розрахунки за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (підтверджуючі документи надавались Комісії під час перевірки).

Таким чином, умови Договору про надання послуг з передачі електричної енергії від \_\_\_\_\_ та Договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 18 червня 2019 року № 0522-03041 в частині розрахунків за надані послуги за 2023 рік виконані АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у повному обсязі, що зафіксовано Актом перевірки (стор. 38, 41 Акту).».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів) пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП **(зменшення на 30 % та 10 % відповідно)**, згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 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 строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%)**.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту підпунктів 13 та 60 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.

<p>2</p> <p><b>підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (далі – Порядок № 375)</b></p>	<p>щодо обов'язку Ліцензіата дотримуватись показників якості послуг з розподілу електричної енергії, які характеризують рівень надійності (безперервності) електропостачання, комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії, а також якість електричної енергії, перелік та величини яких затверджено НКРЕКП, у тому числі загальних стандартів якості електропостачання;</p> <p>в частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, а саме рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %.</p> <p><i>Пункт 3.5, стор. 47-55</i></p>
--	--

Главою 2 постанови НКРЕКП № 375 визначено стандарти якості надання послуг ОСР. Так, відповідно до пункту 2.1 глави 2 постанови НКРЕКП № 375 ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг.

До загальних стандартів якості надання послуг ОСР належать:

- рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд, відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд у звітному році – не менше 75 %;
- відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному періоді – не більше 10 %.

Дані щодо фактичного рівня виконання Ліцензіатом загальних стандартів якості надання послуг ОСР у періоді, що перевірявся, у порівнянні з встановленими Регулятором стандартами, наведено у таблиці.

Стандарт	Загальні стандарти	
	встановлений НКРЕКП рівень	фактичний рівень виконання 2023 рік
Рівень сервісу Кол-центру протягом 30 секунд	не менше 75 %	77,50%
Відсоток втрачених у черзі дзвінків Кол-центру	не більше 10 %	<b>11,29%</b>

**Ліцензіатом не було дотримано загальні стандарти якості надання послуг ОСР протягом 2023 року.**

Згідно з *Письмовими поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «Щодо недотримання Товариством загальних стандартів якості надання послуг ОСР протягом 2023 року повідомляємо, що незначне невиконання загальних стандартів якості надання послуг ОСР, а саме: перевищення відсотка втрачених у черзі дзвінків Кол-центру на 1,29 % (фактичний рівень виконання 11,29 % проти встановленого рівня не більше 10 %) обумовлено об'єктивними причинами.*

*Інформація щодо втрачених у черзі дзвінків Кол-центру в розрізі місяців протягом 2023 року наведена у додатку 1 до листа.*

*Перевищення відсотка втрачених у черзі дзвінків Кол-центру спостерігається у січні,*

лютому та травні 2023 року, що пояснюється наступним:

Січень, лютий 2023 - внаслідок неодноразових ворожих атак на об'єкти енергетичної інфраструктури України, з метою уникнення виходу з ладу усієї енергетичної системи країни через перенавантаження, за вказівкою ДП «НЕК «Укренерго» застосовувались графіки погодинних відключень. У разі зміни ситуації в енергосистемі та виникненні дефіциту потужності в енергосистемі більшого, ніж передбачено графіками погодинних відключень, за вказівкою ДП «НЕК «Укренерго» застосовувались аварійні відключення (витяги з диспетчерського оперативного журналу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо застосування ГАВ, ГПВ, СГАВ додаємо).

Застосування графіків відключень призводило до значного збільшення дзвінків до Кол-центру, що, як наслідок, вплинуло на кількість втрачених у черзі дзвінків.

Травень 2023 – згідно постанови Кабінету Міністрів України від 30 травня 2023 року № 544 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 5 червня 2019 р. №483», з 1 червня 2023 року фіксовані ціни на електричну енергію для побутових споживачів були встановлені на рівні 2,64 грн з ПДВ за 1 кВт\*год.

У зв'язку із підвищенням тарифу на електроенергію для побутових споживачів, з метою коректного формування обсягу спожитої електроенергії, через всі можливі канали зв'язку споживачам АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомлялось про необхідність надання показів приладів обліку електроенергії на 01.06.2023 у передбачені Кодексом комерційного обліку електричної енергії терміни, що призвело до значного збільшення кількості дзвінків до Кол-центру АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та, як наслідок, до збільшення кількості втрачених у черзі дзвінків.

Звертаємо увагу, що в періоди відсутності значних об'єктивних обставин, які впливали би на кількість звернень до Кол-центру, відсоток втрачених у черзі дзвінків був значно меншим (наприклад, серпень 2023 - 1,57 %, грудень 2023 – 2,87 %).

Для мінімізації впливу вищезазначених факторів у 2023 році було проведено комплексні заходи: підписано договори та залучено до співпраці 5 аутсорсингових кол-центрів, що дозволило значно збільшити кількість операторів, яка необхідна для покриття надмірного навантаження. Додатково залучались працівники інших підрозділів підприємства; реалізоване реактивне інформування про поточні відключення клієнтів у голосовому меню та чат-боті, що дозволяє абонентам не чекати з'єднання з оператором. Про зазначене АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 19.01.2024 №101/40/03 – 499 (додається) повідомляло Регулятора.

Отже, оперативне реагування Товариства на недотримання загальних стандартів якості надання послуг ОСР протягом 1 півріччя 2023 року, дозволило АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» значно покращити ситуацію в 2 півріччі 2023 році, та при більшій кількості дзвінків від споживачів у 2 півріччі (на 167 тис.), суттєво зменшити кількість втрачених у черзі дзвінків (на 67 тис.) та покращити показник втрачених у черзі дзвінків на 15,52%.

**Враховуючи зазначене, просимо вважати недотримання Товариством загальних стандартів якості надання послуг ОСР протягом 2023 року обґрунтованим та врахувати зазначене під час прийняття рішення по Акту перевірки № 234.»**

Згідно з **Додатковими письмовими поясненнями Ліцензіата** (мовою документа): «Найбільше перевищення відсотка втрачених у черзі дзвінків Кол-центру спостерігається у січні та лютому 2023 року, що пояснюється наступним:

Січень, лютий 2023 - внаслідок неодноразових ворожих атак на об'єкти енергетичної інфраструктури України, з метою уникнення виходу з ладу усієї енергетичної системи країни через перенавантаження, за вказівкою ДП «НЕК «Укренерго» застосовувались графіки погодинних відключень. У разі зміни ситуації в енергосистемі та виникненні дефіциту потужності в енергосистемі більшого, ніж передбачено графіками погодинних відключень, за вказівкою ДП «НЕК «Укренерго» застосовувались аварійні відключення (витяги з

диспетчерського оперативного журналу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо застосування ГАВ, ГПВ, СГАВ надано листом від 24.06.24 №101/04/03-4406).

Застосування графіків відключень призвело до значного збільшення дзвінків до Кол-центру, що, як наслідок, вплинуло на кількість втрачених у черзі дзвінків.

Звертаємо увагу, що в періоди відсутності значних об'єктивних обставин, які впливали би на кількість звернень до Кол-центру, відсоток втрачених у черзі дзвінків був значно меншим (наприклад, серпень 2023 - 1,57 %, грудень 2023 – 2,87 %).

Для мінімізації впливу вищезазначених факторів у 2023 році було проведено комплексні заходи: підписано договори та залучено до співпраці 5 аутсорсингових кол-центрів, що дозволило значно збільшити кількість операторів, яка необхідна для покриття надмірного навантаження. Додатково залучались працівники інших підрозділів підприємства; реалізоване реактивне інформування про поточні відключення клієнтів у голосовому меню та чат-боті, що дозволяє абонентам не чекати з'єднання з оператором. Про зазначене АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 19.01.2024 №101/40/03 – 499 та від 24.06.24 №101/04/03-4406 повідомляло Регулятора.

Отже, оперативне реагування Товариства на недотримання загальних стандартів якості надання послуг ОСР протягом 1 кварталу 2023 року, дозволило АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» значно покращити ситуацію в 2 - 4 кварталах 2023 року, та вийти на показник втрачених у черзі дзвінків за 2 – 4 квартали 2023 року, що дорівнює 5,89%.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до пункту 2.1 глави 2 постанови НКРЕКП № 375 ОСР забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, зокрема відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у **звітному році** не повинен перевищувати 10 %. Таким чином, зазначений показник розраховується **вцілому за звітний рік** та у АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» він становить 11,29 %.

3	<p><b>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p>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;</p> <p><i>Пункт 3.21, стор. 92-100</i></p>
---	---

Комісією з перевірки встановлено та Актом № 234 зафіксовано, що у 2023 році відбулось **4 перерви електропостачання з вини Ліцензіата**, за якими недотримано гарантований стандарт якості електропостачання «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин» з відключеною кількістю точок комерційного обліку **292 од.**, при цьому **компенсація** за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» за 2023 рік **надана для 44 точок комерційного обліку**, а саме:

- для 14 точок комерційного обліку прив'язаних до обладнання з диспетчерською назвою «ТП-\_\_\_\_\_ ТП-\_\_\_\_\_()); ТП-\_\_\_\_\_());»;
- для 30 точок комерційного обліку прив'язаних до обладнання з диспетчерською назвою «\_\_\_\_\_ -ТП-\_\_\_\_\_».

Компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» за 2023 рік **не надана для 248 точок комерційного обліку, станом на 31.12.2024.**

Таким чином, зазначене **свідчить про порушення** АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ



ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог 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.

Враховуючи зазначене, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до Порядку № 375, зобов'язане здійснити **виплату компенсацій 248 споживачам** за недотримання гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин.

Разом з тим Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіатом було надано лист від 05.06.2024 № 101/04/03-3886 (додаток 3.21.4 до Акта), в якому зазначено про **нарахування компенсації 248 споживачам по 249 точкам обліку на суму \_\_\_\_\_ грн** (за вирахуванням податків на суму \_\_\_\_\_ грн) за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні».

Листом від 30.05.2024 № 101/26/03-3778 на адресу ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» направлено реєстр надання компенсацій споживачам.

ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» листом від 31.05.2024 № 587/03-02-2224 повідомлено Ліцензіата **про зарахування 31.05.2024 компенсації** на особові рахунки споживачів згідно отриманого реєстру.

*Згідно з **Письмовими поясненнями Ліцензіата** (мовою документа): «З приводу зазначеного повідомляємо, що компенсація за недотримання гарантованого стандарту «відновлення електропостачання після перерв в електропостачанні» для 248 споживачів по 249 точкам обліку на суму \_\_\_\_\_ грн (за вирахуванням податків на суму \_\_\_\_\_ грн) була надана Товариством **одразу після виявлення під час проведення перевірки**, про що Комісія з перевірки була повідомлена листом № 101/04/03-3886 від 05.06.2024.*

*Листом від 30.05.2024 № 101/26/03-3778 на адресу ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» направлено реєстр надання компенсацій споживачам.*

*ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» листом від 31.05.2024 № 587/03-02-2224 повідомлено Товариство про зарахування 31.05.2024 компенсації на особові рахунки споживачів згідно отриманого реєстру (підтверджуючі документи надані Комісії під час перевірки).*

*Враховуючи викладене, просимо вважати порушення таким, що було усунуте під час перевірки, та врахувати зазначене під час прийняття рішення по Акту перевірки № 234.»*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.2 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 порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %)**.

Згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**зменшення на 30 %, 10 % відповідно**).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафу 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.

<p>4</p> <p><b>підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 4.2.4 глави 4.2 Кодексу систем розподілу, затвердженому постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс)</b></p> <p><b>пункту 4.3.3 глави 4.3 Кодексу</b></p>	<p>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;</p> <p>у частині:</p> <p>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;</p> <p>не дотримання 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 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).</p> <p>у частині:</p> <p>не дотримання строку надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ»;</p> <p>не дотримання повідомлення про необхідність збільшення строку надання послуги з нестандартного 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 5 робочих днів до закінчення строку проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання письмово та відповідно до вимог цього розділу повідомляє замовника про збільшення строку проєктування на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги з нестандартного</p>
--	--

приєднання, не може перевищувати 180 календарних днів.  
*Пункт 3.22, стор. 112-150*

### **Щодо звернення гр. Кириченко Є. О.**

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Кириченка Є. О (Замовник) від 27.11.2023 щодо врегулювання взаємовідносин із АТ «ДТЕК Одеські електромережі» в частині ненадання послуги з приєднання до електричних мереж об'єкта за Технічними умовами

**19.08.2021** Замовник звернувся до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо приєднання до електричних мереж об'єкту, з величиною максимального розрахункового навантаження 30 кВт, напругою 0,38 кВ. (існуюча дозволена потужність об'єкту у заяві приєднання не вказана).

На підставі поданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено проект договору про стандартне приєднання

При цьому, згідно вимог вказаних технічних умов, для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачити будівництво ТП 10/0,4 кВ, мереж 10 та 0,4 кВ.

Загальна плата, у відповідності до розрахунку вартості плати за стандартне приєднання Замовника склала \_\_\_\_\_ грн.

**09.09.2021** 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 08.11.2021.**

**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 30.10.2021 з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування.**

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням дотримання вимог Правил охорони електричних мереж та обмежень, викликаних розташуванням об'єкту Замовника в місці проходження залізничних колій залізничних станцій Одеса-Поїздна, Одеса-Товарна та Одеса-Головна регіональної філії Одеська залізниця АТ «Укрзалізниця» було розроблено проектну документацію:

У подальшому АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було направлено до Одеської міської ради Одеської області лист від 04.11.2022 № 52-07/ 562 щодо погодження розміщення об'єктів електроенергетики на земельних ділянках підпорядкованої їй території виходячи з інтересів територіальної громади, для електропостачання об'єкту.

Під час перевірки, з боку Ліцензіата було 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. Кириченко Є. О. листа-повідомлення від 29.10.2021 № 33/10-2453, а саме **не надано документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення, тому послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана не пізніше 08.11.2021 (включно).**

Отже, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» недотримано встановлені Кодексом та

Договором про стандартне приєднання терміни надання послуги зі стандартного приєднання Замовника на **783 календарних днів (станом на 31.12.2023)**.

Довідково.

Станом на дату перевірки Ліцензіатом отримано інформацію щодо позитивного розгляду питання щодо затвердження проекту землеустрою та передачі земельних ділянок в оренду в рамках реалізації зазначених ТУ на засіданні постійної комісії з питань просторового розвитку, землеустрою та регулювання земельних правовідносин Одеської міської ради (лист від 10.06.2024 №10-1/06-2024 розробника землевпорядної документації за Договором на виконання робіт ТОВ \_\_\_\_\_ додається). Чергова сесія Одеської міської ради на якій планується розглянути зазначене вище питання запланована на 26.06.2024.

Разом з тим, задля надання послуги з приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було проведено низку заходів, у тому числі: розроблено проектну документацію:

\_\_\_\_\_, а також отримано від регіональної філії Одеська залізниця АТ «Укрзалізниця» Технічні умови

Листом від 28.12.2023 №163 підрядною проектною організацією ТОВ \_\_\_\_\_ було направлено на погодження до регіональної філії Одеська залізниця АТ «Укрзалізниця» робочий проект по прокладанню кабельної 10 кВ, розроблений у відповідності до вимог вказаних Технічних умов \_\_\_\_\_ Після розгляду вказаного проекту заінтересованими структурними підрозділами регіональної філії Одеська залізниця АТ «Укрзалізниця», а саме: Служби колій, Служби сигналізації та зв'язку, Станції електропостачання АТ «Укрзалізниця» було отримано відповідне погодження проектною документації від 17.04.2024.

**Станом на дату перевірки послуга з приєднання не надана.**

Згідно з **Письмовими поясненнями Ліцензіата** (мовою документа): «Щодо звернення гр. Кириченко Є. О. (ТУ \_\_\_\_\_).

Згідно вимог вказаних 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. Також зазначаємо, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не є розпорядником земель, з метою нового будівництва електричних мереж на території м. Одеси. Об'єктом Замовника є одна з виробничих будівель, що знаходиться на території \_\_\_\_\_, електропостачання якої здійснювалось від внутрішніх мереж бувшого підприємства. Також повідомляємо, що об'єкт Замовника знаходиться в місці щільної забудови виробничими будівлями \_\_\_\_\_, які на праві власності належать різним власникам.

З метою виконання вказаного договору, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у період з вересня 2021 р. по теперішній час в умовах запровадження в Україні, зокрема в м. Одесі та Одеській області карантинних обмежень, викликаних стрімким збільшенням кількості випадків захворювання на COVID-19 протягом 2021-2022 рр., а також введення в Україні воєнного стану, відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022 із подовженнями, здійснює заходи щодо відведення в установленому порядку земельних ділянок, оформлення права користування земельними ділянками для розміщення та подальшої експлуатації об'єктів електроенергетики.

З метою виконання укладеного договору, між уповноваженими представниками ОСР та Департаменту архітектури та містобудування Одеської міської ради Одеської області протягом 2022-2023 рр. було проведено ряд перемовин щодо погодження розміщення об'єктів

електроенергетики на земельних ділянках Одеської міської ради, для улаштування вказаних об'єктів енергетичної інфраструктури. Відповідна домовленість між Сторонами була досягнута лише в першій декаді 2023 р.

На даний час АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» отримано інформацію щодо позитивного розгляду питання щодо затвердження проєкту землеустрою та передачі земельних ділянок в оренду в рамках реалізації зазначених ТУ на засіданні постійної комісії з питань просторового розвитку, землеустрою та регулювання земельних правовідносин Одеської міської ради. Чергова сесія Одеської міської ради на якій планується розглянути зазначене вище питання запланована на 26.06.2024 р. (вся інформація та документація із зазначеного питання була надана Комісії під час перевірки).

Акцентуємо Вашу увагу, що з метою виконання вказаного договору АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було проведено низку заходів, у тому числі: розроблено проєктну документацію:

\_\_\_\_\_ за адресою: ..., а також отримано від регіональної філії Одеська залізниця АТ «Укрзалізниця» Технічні умови

\_\_\_\_\_ - Листом від 28.12.2023 № 163 підрядною проєктною організацією ТОВ \_\_\_\_\_ було направлено на погодження до регіональної філії Одеська залізниця АТ «Укрзалізниця» робочий проєкт по прокладанню кабельної 10 кВ, розроблений у відповідності до вимог вказаних Технічних умов \_\_\_\_\_. Після розгляду вказаного проєкту заінтересованими структурними підрозділами регіональної філії Одеська залізниця АТ «Укрзалізниця», а саме: Служби колій, Служби сигналізації та зв'язку, Станції електропостачання АТ «Укрзалізниця» було отримано відповідне погодження проєктної документації від 17.04.2024 р.

Після відведення в установленому порядку земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, а також виконання проєктно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в порядку визначеному вищевказаним договором, буде завершено приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в умовах дії обставин непереборної сили прикладає максимум зусиль для завершення приєднання об'єкту Замовника.

Отже, послуга з приєднання на даний час не надана гр. Кириченко Є. О. по незалежним від АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» обставинам.

Враховуючи викладене, з урахуванням того, що об'єкт Замовника знаходиться в місці цільної забудови виробничими будівлями, які на праві власності належать різним власникам, просимо врахувати зазначені обставини під час прийняття рішення по Акту перевірки № 234.»

#### **Щодо звернення ОСББ «БРИЗ-5»**

До НКРЕКП надійшов лист ОСББ «БРИЗ-5» від 28.11.2023 № 23/11/2801 щодо врегулювання взаємовідносин між ОСББ «БРИЗ-5» (Замовник) та АТ «ДТЕК Одеські електромережі» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта Замовника.

Між Замовником та АТ «ДТЕК Одеські електромережі» укладено Договір про нестандартне приєднання до електричних мереж «під ключ», невід'ємним додатком до якого є Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж

**05.07.2021** Замовником сплачено авансовий платіж у розмірі 50 % плати за приєднання потужності відповідно до виставленого рахунку у сумі \_\_\_\_\_ грн.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до положень пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить **не більше 120 календарних днів** (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно).

У разі необхідності збільшення строку надання послуги з нестандартного 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 5 робочих днів до закінчення строку проектування електричних мереж лінійної частини приєднання письмово та відповідно до вимог цього розділу повідомляє замовника про збільшення строку проектування на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню.

ОСР зобов'язаний, а замовник має право здійснювати усі можливі заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питання щодо відведення в установленому порядку земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, у тому числі направлення відповідних листів до органів місцевого самоврядування та контролюючих органів, ініціювання проведення узгоджувальних нарад та робочих зустрічей в органах місцевого самоврядування за участю замовника (уповноваженого представника замовника) тощо з метою максимального прискорення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.

АТ «ДТЕК Одеські електромережі» звернулось до ТОВ \_\_\_\_\_ щодо розробки робочого проєкту \_\_\_\_\_

07.10.2021 ТОВ \_\_\_\_\_ звернулась листом № 141 до \_\_\_\_\_ селищної ради Одеського району Одеської обл. щодо погодження робочого проєкту.

08.11.2021 \_\_\_\_\_ селищна рада Одеського р-н Одеської обл. листом № 3216/02-07 відмовила у погодженні проєкта: \_\_\_\_\_

Перевіркою встановлено, що з боку АТ «ДТЕК Одеські електромережі», на адресу Замовника **не надавались листи повідомлення про відведення земельних ділянок для розміщення** відповідних об'єктів електроенергетики відповідно пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу.

Разом з тим, між Замовником та АТ «ДТЕК Одеські електромережі» не укладались додаткові угоди до договору щодо узгодження іншого терміну надання послуги з приєднання.

З урахуванням вищевказаного, **послуга з мала бути надана до 02.11.2021** (включно).

Отже, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» недотримано встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання терміни надання послуги зі стандартного приєднання Замовника на **789 календарних днів (станом на 31.12.2023)**.

Довідково.

Станом на 01.02.2024 відповідь від \_\_\_\_\_ селищної ради щодо погодження робочого проєкту на адресу проєктної організації ТОВ \_\_\_\_\_ чи ОСР **не надходила**.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 01.02.2024 повторно звернулось до \_\_\_\_\_ селищної ради щодо розгляду та погодження наданого проєктною організацією ТОВ \_\_\_\_\_ проєктної документації «\_\_\_\_\_».

**Станом на дату перевірки послуга з приєднання не надана.**

ТОВ \_\_\_\_\_ здійснює коригування розробленого проєкту зовнішнього електропостачання об'єкту ОСББ «БРИЗ-5», яким буде передбачено будівництво повітряно-кабельної лінії 0,4 кВ електропостачання об'єкту Замовника з урахуванням наданих пропозицій з

боку \_\_\_\_\_ селищної ради.

Згідно з **Письмовими поясненнями Ліцензіата** (мовою документа): «Щодо звернення ОСББ «БРИЗ-5» (ТУ \_\_\_\_\_).

У відповідності до заяви про приєднання від 07.06.2021 р., щодо зміни технічних параметрів електропостачання, ОСББ «БРИЗ-5» (далі – Замовник) 17.06.2021 р. було приєднано до умов публічного Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» (далі - договір) та видано технічні умови \_\_\_\_\_ нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок багатоквартирного будинку \_\_\_\_\_ за \_\_\_\_\_ адресою: \_\_\_\_\_

Технічними умовами передбачається збільшення величини максимального розрахункового навантаження додатково на 48 кВт з загальною потужністю 188 кВт, напругою 0,38 кВ, III-ї категорії за надійністю електропостачання.

При цьому зазначаємо, що з метою забезпечення надійного та якісного електропостачання об'єкту Замовника, пунктом 1.1. вказаних технічних умов передбачається здійснення реконструкції РУ-0,4 кВ існуючої ЗТП-\_\_\_\_\_ 10/0,4 кВ та заміна існуючої КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ЗТП-\_\_\_\_\_ до РП-0,4 кВ житлового будинку.

У відповідності до укладеного договору, на замовлення ОСР проектною організацією ТОВ \_\_\_\_\_, було розроблено робочий проєкт \_\_\_\_\_

Дані заходи щодо проєктування здійснюються ТОВ \_\_\_\_\_ у відповідності до укладеного між ОСР та проектною організацією Договору підряду на виконання проєктно-вишукувальних робіт будівництва зовнішніх мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання. Умовами вказаного Договору підряду було визначено вимоги щодо виконання зобов'язань по виготовленню та погодженню з усіма зацікавленими організаціями (землевласниками/землекористувачами) проєктно-вишукувальних робіт з організації приєднання об'єктів до електричних мереж.

У подальшому ОСР було погоджено вказаний робочий проєкт зовнішнього електропостачання та підготовлено Технічне рішення про погодження проєктної документації від \_\_\_\_\_ на його відповідність вимогам нормативно-технічних документів. Також повідомляємо, що пунктом 3 Технічного рішення було визначено, що станом на 04.08.2021 р. траса проходження КЛ-0,4 кВ знаходиться на погодженні з зацікавленими організаціями.

Повідомляємо, що з метою погодження траси проходження КЛ-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ЗТП-\_\_\_\_\_ до РП-0,4 кВ житлового будинку, проєктна організація ТОВ \_\_\_\_\_ листом від 07.10.2021 №141 звернулась до \_\_\_\_\_ селищної ради Одеського району Одеської області щодо погодження вказаного робочого проєкту зовнішнього електропостачання об'єкту.

Листом від 08.11.2021 №3216/02-07 \_\_\_\_\_ селищна рада Одеського району Одеської області відмовила у погодженні вказаного проєкту.

У період з листопада 2021 року по теперішній час, проектною організацією та ОСР здійснюються заходи щодо погодження проєкту зовнішніх мереж об'єкту Замовника.

При цьому повідомляємо, що під час здійснення заходів щодо погодження зазначеного проєкту, а саме щодо проходження КЛ-0,4 кВ було встановлено, що у запланованому місці влаштування об'єктів електроенергетики проходять мережі підземного водогону та каналізації Філії «Інфокс» ТОВ «Інфоксводоканал» та іншого суб'єкта господарювання, які не зазначені на відповідних топографо-геодезичних зніманнях. Відповідні погодження проходження КЛ-0,4 кВ відносно мереж підземного водогону та каналізації від Філії «Інфокс» ТОВ «Інфоксводоканал» не отримано.

Після проведення перемовин між уповноваженими представниками ОСР та проєктної організації, остання листом від 30.08.2023 №122 звернулась до \_\_\_\_\_ селищної ради Одеського району Одеської області щодо погодження вказаного робочого проєкту з урахуванням внесених до нього змін, викликаних обмеженнями наявних об'єктів водопостачання та водовідведення.

Листом від 05.10.2023 №2234/02-07 \_\_\_\_\_ селищна рада Одеського району Одеської області повідомила, що розгляд вказаного проєкту зовнішнього електропостачання включено до порядку денного чергового засідання Виконавчого комітету \_\_\_\_\_ селищної ради.

Станом на 01.02.2024 р. відповідь від \_\_\_\_\_ селищної ради щодо погодження робочого проєкту на адресу проєктної організації ТОВ \_\_\_\_\_ чи ОСР не надходила.

У відповідності до викладеного, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 01.02.2024 р. звернулось до \_\_\_\_\_ селищної ради щодо розгляду та погодження наданого проєктною організацією ТОВ \_\_\_\_\_ вищевказаного проєкту зовнішнього електропостачання.

У подальшому від \_\_\_\_\_ селищної ради на адресу ОСР надійшов лист, яким орган місцевого самоврядування не погоджує наданий проєкт та з урахуванням листа ОСББ «БРИЗ-5» від 20.03.2024 №24/320/1 до \_\_\_\_\_ селищної ради, та просить ОСР внести зміни до розробленого ТОВ \_\_\_\_\_ проєкту в частині зміни траси прокладання ЛЕП-0,4 кВ електропостачання об'єкту ОСББ «БРИЗ-5».

На даний час ТОВ \_\_\_\_\_ здійснює коригування розробленого проєкту зовнішнього електропостачання об'єкту ОСББ «БРИЗ-5», яким буде передбачено будівництво повітряно-кабельної лінії 0,4 кВ електропостачання об'єкту Замовника з урахуванням побажань, як \_\_\_\_\_ селищної ради, так і ОСББ «БРИЗ-5» (вся інформація та документація із зазначеного питання була надана Комісії під час перевірки).

Після завершення коригування та погодження проєкту зовнішнього електропостачання ОСББ «БРИЗ-5», вказана проєктна документація повторно буде надана на погодження до \_\_\_\_\_ селищної ради.

Згідно викладеного, через відсутність відповідних погоджень \_\_\_\_\_ селищної ради Одеської області наданого проєкту та у зв'язку з проведенням погодження траси проходження ЛЕП-0,4 кВ від РУ-0,4 кВ ЗТП-\_\_\_\_\_ до РП-0,4 кВ житлового будинку для розміщення об'єктів електроенергетики в АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відсутня можливість завершити процедуру приєднання об'єкту Замовника.

Повідомляємо, що після погодження траси ЛЕП-0,4 кВ в установленому порядку, а також виконання проєктно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в порядку визначеному вищевказаним договором, буде завершено приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж.

Отже, послуга з приєднання на даний час не надана ОСББ «БРИЗ-5» по незалежним від АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» обставинам.»

**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**

1. Щодо технічних умов \_\_\_\_\_

**28.01.2021** ТОВ «ВОСТОК ОЙЛ ІНВЕСТ»4 (Замовник) звернулось до ОСР щодо приєднання до електричних мереж об'єкту АЗС з замовленою потужністю 50 кВт, напругою 0,4 (існуюча дозволена потужність об'єкту – 0 кВт) на напрузі 0,38 кВ).

На підставі наданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання та підготовлено Договір про стандартне приєднання



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

Загальна плата на дату укладання договору про стандартне приєднання до електричних мереж складала \_\_\_\_\_ грн.

**12.02.2021** Замовнику було надано рахунок № \_\_\_\_\_ для сплати 20 відсотків вартості послуги з приєднання, згідно отриманого рахунку у сумі \_\_\_\_\_ грн.

**08.04.2021** Замовником було сплачено 100 відсотків вартості послуги з приєднання, згідно отриманого рахунку у сумі \_\_\_\_\_ грн.

Комісія з перевірки зазначила, що пунктом 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс), послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до Кодексу (далі – Типова форма договору).

Згідно з положеннями пункту 4.1 Типової форми договору, у випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок замовник сплачує плату за приєднання на поточний рахунок ОСР у такому порядку:

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

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

12.04.2021 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 33/10-880/1 було повідомлено Замовника, про необхідність повернення надлишково перерахованих коштів у сумі \_\_\_\_\_ грн на виконання умов укладеного договору про приєднання, у зв'язку із необхідністю відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок.

Станом на дату проведення перевірки, надлишково сплачені кошти у сумі \_\_\_\_\_ грн не повернуті Замовнику.

Згідно з пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана не пізніше **07.06.2021**.

ОСР для дотримання вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, у частині необхідності збільшення строку надання послуги з приєднання, повинен був повідомити Замовника про перенесення терміну надання послуги з приєднання не пізніше **28.05.2021** з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування.

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

Під час перевірки встановлено, що з боку ОСР було направлено на адресу Заявника листи щодо збільшення строку надання послуги із стандартного приєднання без надання документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначення найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій

офіційного листування. При цьому перший лист про збільшення строку було направлено 28.05.2021.

Разом з тим, **Додатковою угодою** до договору сторони домовились, що **строк надання послуги з стандартного приєднання продовжується до 31.12.2024.**

**Станом на дату проведення перевірки послуга з приєднання Замовнику не надана.**

Згідно з **Письмовими поясненнями Ліцензіата** (мовою документа): «Щодо технічних умов \_\_\_\_\_ (Замовник ТОВ «ВОСТОК ОЙЛ ІНВЕСТ») зазначаємо наступне.

Згідно вимог вказаних 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. 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.

16.02.2024 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» отримало витяг з Державного реєстру речових прав на земельні ділянки під об'єкти енергетики.

Звертаємо увагу, що за згодою сторін із Замовником укладено додаткову угоду \_\_\_\_\_ щодо подовження надання послуги зі стандартного приєднання до 31.12.2024 року.»

### 3. Щодо технічних умов

**28.04.2021** гр. Кузнецовський Р. Г. (Замовник) звернувся до ОСР щодо приєднання для будівництва і обслуговування житлового будинку з замовленою потужністю 50 кВт, напругою 0,38 (нове приєднання).

На підставі наданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання

При цьому, згідно вимог вказаних технічних умов, для забезпечення потужності в точці приєднання в електричних мережах АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» передбачається будівництво мереж 0,4 кВ та заміна існуючої ЩТП на КТП з перепідключенням споживачів.

Загальна плата на дату укладання договору про стандартне приєднання до електричних мереж \_\_\_\_\_ склала \_\_\_\_\_ грн.

**12.05.2021** Замовнику було надано рахунок № б/н для сплати 20 відсотків вартості послуги з приєднання, згідно отриманого рахунку у сумі \_\_\_\_\_ грн.

**04.06.2021** Замовником було сплачено 100 відсотків вартості послуги з приєднання, згідно отриманого рахунку у сумі \_\_\_\_\_ грн.

Комісія з перевірки зазначає, що пунктом 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс), послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до Кодексу (далі – Типова форма договору).

Згідно з положеннями пункту 4.1 Типової форми договору, у випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок замовник сплачує плату за приєднання на поточний рахунок ОСР у такому порядку:

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

остаточний розрахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної рахунком на сплату плати за приєднання, упродовж 5 робочих днів починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження

з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.

07.06.2021 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 33/10-1464/1 було повідомлено Замовника, про необхідність повернення надлишково перерахованих коштів у сумі \_\_\_\_\_ грн на виконання умов укладеного договору про приєднання, у зв'язку із необхідністю відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок.

**Станом на дату проведення перевірки, надлишково сплачені кошти у сумі 30 816,00 грн не повернуті Замовнику.**

Згідно з пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана не пізніше **03.08.2021**.

ОСР для дотримання вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, у частині необхідності збільшення строку надання послуги з приєднання, повинен був повідомити Замовника про перенесення терміну надання послуги з приєднання не пізніше **24.07.2021** з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування.

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

Під час перевірки встановлено, що з боку ОСР було направлено на адресу Заявника листи щодо збільшення строку надання послуги із стандартного приєднання без надання документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначення найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування. Перший лист про збільшення строку було направлено 23.07.2021.

Разом з тим, Додатковою угодою \_\_\_\_\_ до договору \_\_\_\_\_ сторони домовились, що **строк надання послуги з стандартного приєднання продовжується до 31.12.2024.**

**Станом на дату проведення перевірки послуга з приєднання Замовнику не надана.**

Згідно з *Письмовими поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «Щодо технічних умов \_\_\_\_\_ (замовник гр. Кузнецовський Р. Г.) зазначаємо наступне.*

*Згідно вимог вказаних 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. 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.*

19.02.2024 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» отримало витяг з Державного реєстру речових прав на земельні ділянки під об'єкти енергетики.

Повідомляємо, що за згодою сторін з Замовником укладено додаткову угоду \_\_\_\_\_ щодо подовження надання послуги зі стандартного приєднання до 31.12.2024 року.».

4. Щодо технічних умов № ТУ \_\_\_\_\_

**18.08.2021** гр. Гнатенко Д. П. (Замовник) звернувся до ОСР щодо приєднання для будівництва і обслуговування житлового будинку з замовленою потужністю 31 кВт, напругою 0,38 (нове приєднання).

На підставі наданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови на стандартне приєднання

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

Загальна плата на дату укладання договору про стандартне приєднання до електричних мереж складала \_\_\_\_\_ грн.

**31.08.2021** Замовнику було надано рахунок № 95443719 для сплати 20 відсотків вартості послуги з приєднання, згідно отриманого рахунку у сумі \_\_\_\_\_ грн.

**10.09.2021** Замовником було сплачено 100 відсотків вартості послуги з приєднання, згідно отриманого рахунку у сумі \_\_\_\_\_ грн.

Комісія з перевірки зазначає, що пунктом 4.1.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс), послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до Кодексу (далі – Типова форма договору).

Згідно з положеннями пункту 4.1 Типової форми договору, у випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок замовник сплачує плату за приєднання на поточний рахунок ОСР у такому порядку:

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

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

13.09.2021 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом № 33/10-2120/1 було повідомлено Замовника, про необхідність повернення надлишково перерахованих коштів у сумі \_\_\_\_\_

грн на виконання умов укладеного договору про приєднання, у зв'язку із необхідністю відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок.

**Станом на дату проведення перевірки, надлишково сплачені кошти у сумі \_\_\_\_\_ грн не повернуті Замовнику.**

Згідно з пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана не пізніше **09.11.2021**.

ОСР для дотримання вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, у частині необхідності збільшення строку надання послуги з приєднання, повинен був повідомити Замовника про перенесення терміну надання послуги з приєднання не пізніше 30.10.2021 з

наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування.

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

Під час перевірки встановлено, що з боку ОСР було направлено на адресу Заявника листи щодо збільшення строку надання послуги із стандартного приєднання без надання документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначення найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування. Перший лист про збільшення строку було направлено 29.10.2021.

Разом з тим, **Додатковою угодою** сторони домовились, що **строк надання послуги з стандартного приєднання продовжується до 31.12.2024.**

**Станом на дату проведення перевірки послуга з приєднання Замовнику не надана.**

Згідно з **Письмовими поясненнями Ліцензіата** (мовою документа): *«Щодо технічних умов (замовник гр. Гнатенко Д. П.) зазначаємо наступне.*

*Згідно вимог вказаних 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. 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. 06.02.2024 АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» отримало витяг з Державного реєстру речових прав на земельні ділянки під об'єкти енергетики.*

*Також повідомляємо, що за згодою сторін із Замовником укладено додаткову угоду щодо подовження надання послуги зі стандартного приєднання до 31.12.2024 року.».*

8. Щодо технічних умов №

**11.12.2019** гр. Козак В. М. (Замовник) звернувся до ОСР щодо будівель та споруд з замовленою потужністю 50 кВт, напругою 0,38 (нове приєднання).

На підставі наданої замовником заяви про приєднання, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було виготовлено технічні умови стандартного приєднання

При цьому, згідно вимог вказаних технічних умов, для забезпечення потужності в точці приєднання в електричних мережах АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не передбачаються вимоги до електроустановок ОСР.

Загальна плата на дату укладання договору про стандартне приєднання до електричних мереж складала грн.

**24.12.2019** Замовником було сплачено 100 відсотків вартості послуги з приєднання, згідно отриманого рахунку у сумі грн.

Згідно з пунктом 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.

Послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана не пізніше **22.02.2020.**

Разом з тим, строк надання послуги з стандартного приєднання за Договором був подовжений до:

- **01.02.2020** шляхом укладання Додаткової угоди ;
- **31.05.2020** шляхом укладання Додаткової угоди ;
- **01.08.2020** шляхом укладання Додаткової угоди ;

Враховуючи те, що послуга з стандартного приєднання повинна була бути надана до **01.08.2020**, Комісія з перевірки зазначає, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» недотримано встановлені Кодексом та Договором про стандартне приєднання терміни надання послуги зі стандартного приєднання Замовника на **1247 календарних дня (станом на 31.12.2023)**.

**Довідково:**

Наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України «Про затвердження Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією» від 22.12.2022 № 309 (із змінами), \_\_\_\_\_ Кароліно-Бугазької сільської територіальної громади у період з 03.03.2022 по 17.08.2022 (167 календарних днів) відносилось до переліку територій, на яких можливі бойові дії.

Згідно з **Письмовими поясненнями Ліцензіата** (мовою документа): «Щодо технічних умов № \_\_\_\_\_ (замовник гр. Козак В. М.)

Приєднання об'єкту гр. Козак В.М. ... згідно заяви про приєднання від 11.12.2019 р. та відповідних ТУ \_\_\_\_\_, здійснюється з урахуванням та в комплексі з попередньо поданою заявою про приєднання від 26.12.2017 р. щодо приєднання іншого об'єкту гр. Козак В.М. ..., ТУ \_\_\_\_\_

В свою чергу, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було розроблено індивідуальну проектну документацію на зовнішнє електропостачання об'єкту та заплановано виконання комплексу будівельно-монтажних та пуско-налагоджувальних робіт із введення в експлуатацію електричних мереж, передбачених вимогами вказаних технічних умов.

У подальшому ОСР було виконано будівельно-монтажні роботи з улаштування мереж зовнішнього електропостачання ПЛ-0,4 кВ та улаштування вузла обліку електричної енергії.

Повідомляємо, що у відповідності до розробленої проектної документації передбачається прокладання КЛ-0,4 кВ типу АВБбШв-1 (4x120) мм<sup>2</sup> від РУ-0,4 кВ ТП-\_\_\_\_\_ 10/0,4 кВ до проекрованої опори № \_\_\_\_\_ ПЛ-0,4 кВ ТП-\_\_\_\_\_, довжиною 45 м. Під час здійснення заходів щодо улаштування КЛ-0,4 кВ, ОСР зіткнувся з проблемним питанням заборони власником прилеглої до ТП-\_\_\_\_\_ 10/0,4 кВ території на прокладання вказаної КЛ-0,4 кВ по його земельній ділянці. Від проведення перемовин з уповноваженими представниками ОСР власник бази відпочинку \_\_\_\_\_ за адресою: ... відмовляється, на листи ОСР не відповідає (листи надавались Комісії).

У зв'язку з вищезазначеними обставинами щодо проблемного питання заборони власником прилеглої до ТП-\_\_\_\_\_ 10/0,4 кВ території на прокладання вказаної КЛ-0,4 кВ по земельній ділянці бази відпочинку \_\_\_\_\_, ОСР був не в змозі здійснити будівництво кабельного виходу

ТП-\_\_\_\_\_ 10/0,4 кВ кабелем типу АВБбШв-1(4x120) від РУ-0,4 кВ ТП-\_\_\_\_\_ 10/0,4 кВ до проекрованої опори №1, довжиною 45 м та приєднати збудовані мережі ПЛ-0,4 кВ ЛП від опори №1 ПЛ-0,4 кВ ТП-\_\_\_\_\_ до об'єкту Замовника.

При цьому повідомляємо, що з метою урегулювання проблемного питання приєднання об'єктів гр. Козака В.М. за адресою: ... ОСР передбачено приєднання вказаних об'єктів до проекрованої ТП-10/0,4 кВ, що запланована у відповідності до договору про приєднання укладеного з іншим замовником на \_\_\_\_\_.

Звертаємо увагу, що відповідно до наказу Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України «Про затвердження Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією» від 22.12.2022

№ 309 (із змінами), \_\_\_\_\_ Кароліно-Бугазької сільської територіальної громади відноситься до переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії.

Вимушені зазначити, що вказаний населений пункт починаючи з лютого 2022 року та до цього часу перебуває під постійними ракетними та бомбовими ударами зі сторони російської федерації.

Як наслідок, надання послуг з приєднання до електричних мереж об'єктів вищевказаних замовників на даний час є небезпечним, та несе загрозу життю та здоров'ю, в т.ч., персоналу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». Також на превеликий жаль фактична можливість виконання робіт на території смт Затока максимально ускладнена ушкодженням важливих об'єктів транспортної інфраструктури населеного пункту.

Крім цього, після введення воєнного стану, у зв'язку з військовою агресією російської федерації проти України, Кароліно-Бугазька сільська територіальна громада не здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок в рекреаційній зоні.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в умовах дії обставин непереборної сили прикладає максимум зусиль для завершення приєднання об'єкту Замовника у повному обсязі та у найкоротші терміни. На даний час ОСР здійснюються заходи щодо відведення земельних ділянок під влаштування об'єктів енергетики.

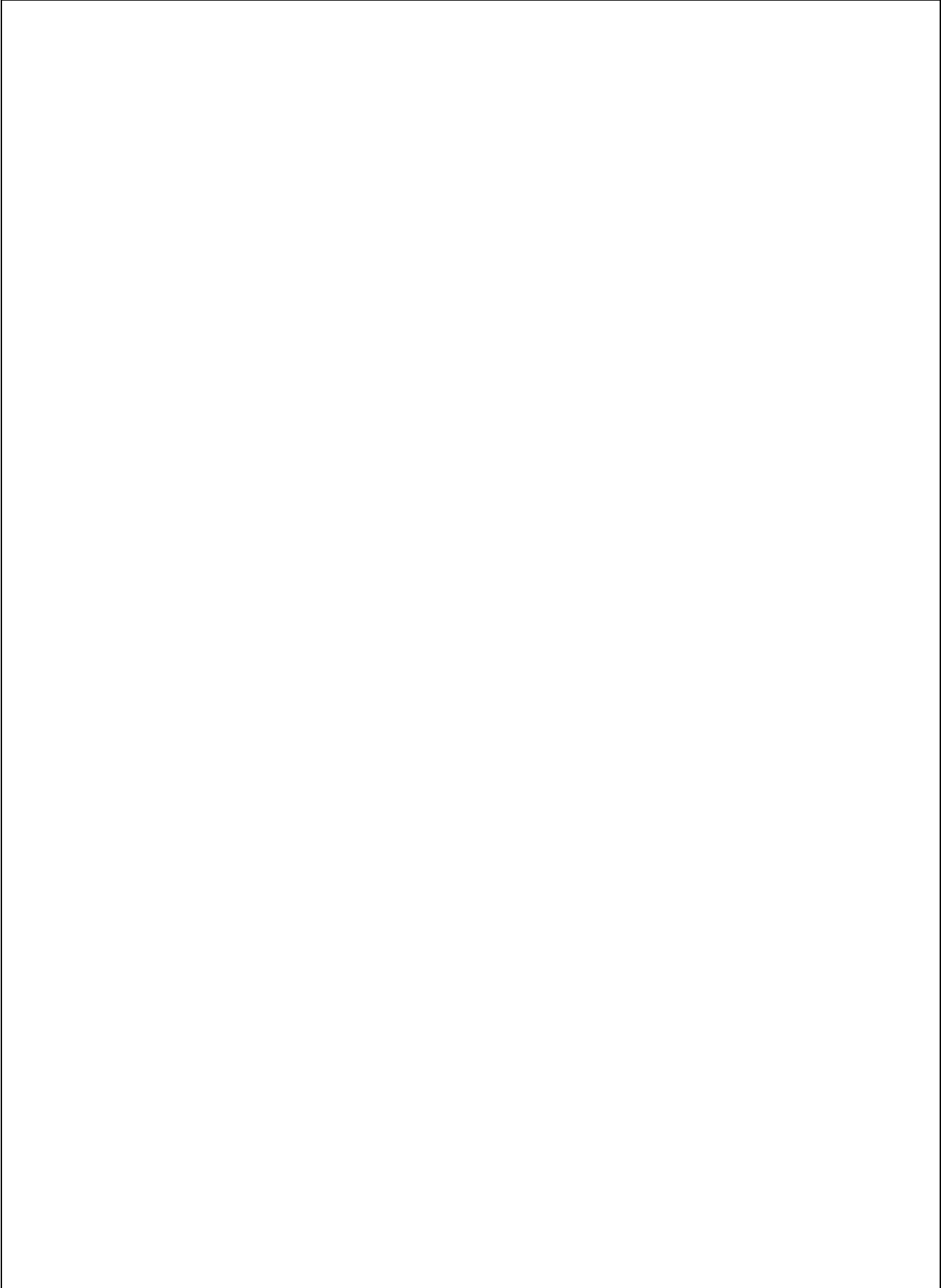
Враховуючи викладене, просимо врахувати зазначені обставини під час прийняття рішення по Акту перевірки № 234.».

Водночас, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що розгляд комісією з перевірки питань по укладених договорах та технічним умовам

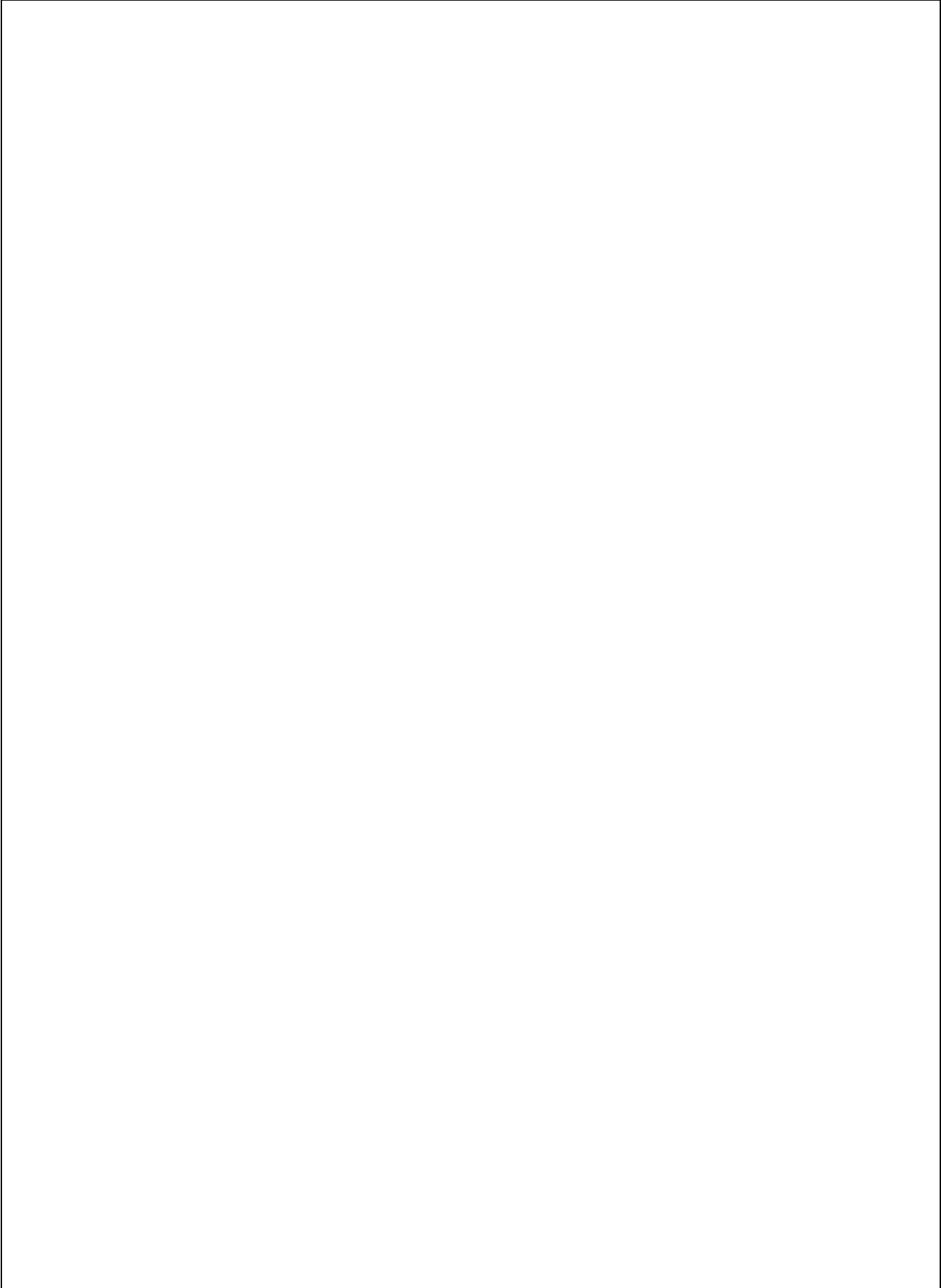
\_\_\_\_\_ по замовниках ТОВ «ВОСТОК ОЙЛ ІНВЕСТ», гр. Кузнецовський Р. Г., гр. Гнатенко Д. П., гр. Козак В. М. відповідно, не підпадає під перевіряємий період ліцензованої діяльності Товариства.

Департаментом ліцензійного контролю не вбачає порушень пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу при наданні послуги зі стандартного приєднання за період, що не підлягає перевірці.

6	<b>пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1804 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКА ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання»</b>	яким зокрема встановлено, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії  <i>Пункт 3.25, стор. 165-168</i>
---	--	--







<p>7</p> <p><b>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p> <p><b>пункту 4.1 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок № 955)</b></p>	<p>в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ПП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;</p>

<p><b>пункту 4.4 Порядку № 955</b></p>	<p>яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІ, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;</p>
<p><b>пункту 2.9 глави 2 Порядку № 955</b></p>	<p>яким встановлено, що 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;</p>
<p><b>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955</b></p>	<p>яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючи матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;</li> <li>2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</li> <li>3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</li> <li>4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали;</li> <li>5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;</li> <li>6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.</li> </ol> <p><i>Пункт 3.31, стор. 254-330</i></p>

**Виконання інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2022 рік, відповідно до Звіту щодо виконання Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 25.01.2024**

Протягом 2022-2023 років АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» фактично фінансування ІІ 2022 року склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_% від запланованої суми 1 062 883,6 тис. грн (без ПДВ).

Сума недофінансування ІІ 2022 становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Освоєння коштів становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) або \_\_\_\_\_% від суми фінансування.

Станом на 31.12.2023 залишилися повністю не виконаними 45 заходів ІІ та складові одного заходу ІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної електроенергії – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Прибуток на виробничі інвестиції – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 – 2020 роках – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

**За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2022 (станом на 31.12.2023) встановлено:**

**Фінансування ІІ 2022 року** (з урахуванням заходів, довиконання яких включено до ІІ на 2023 рік) склало \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми 1 062 883,60 тис. грн (без ПДВ).

Сума недофінансування ІІ 2022 становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума невиконання ІІ 2022 становить \_\_\_\_\_ 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% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Перевищення вартості заходів ІІ 2022 понад 10%** становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2022 до 5% та понад 10%, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2022 становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІ 2022 в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10%:

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2022 року	Економія заходів ІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

*Службовою запискою Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.07.2024 № 1304/17-24 та від 10.07.2024 № 1391/17-24 зазначено (мовою документа): «На сторінці 269 Акта, у результуючій частині щодо підсумку виконання Товариством ІІ на 2022 рік зазначено суму невиконання ІІ, що становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

*Зазначаємо, що сума невиконання ІІ на 2022 рік повинна складатися з:*

- 1) суми планового обсягу фінансування повністю невиконаних 49 заходів ІІ на 2022 рік у

розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (у тому числі включених до ІП на 2023 рік);

2) суми недофінансування по 179 частково профінансованих та/або освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходів ІП на 2022, довиконання яких включено до ІП Товариства на 2023 рік у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3) урахуванням зазначеного, загальна сума невиконання ІП АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік **має складати \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

Відповідну суму невиконання ІП на 2022 рік необхідно врахувати при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році.».

**Департамент ліцензійного контролю, враховуючи службову записку Сектора НКРЕКП у Одеській області від 10.07.2024 №54/43СЛ-24, зазначає, що сума планового обсягу фінансування повністю невиконаних 49 заходів ІП на 2022 рік становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

Отже, сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІП 2022 в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10% буде складати:

Розділ ІП 2022 року	Економія заходів ІП 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

Сума невиконання ІП на 2022 рік повинна складатися з:

1) суми планового обсягу фінансування повністю невиконаних 49 заходів ІП на 2022 рік у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

2) суми недофінансування по 179 частково профінансованих та/або освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходів ІП на 2022, довиконання яких включено до ІП Товариства на 2023 рік у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3) урахуванням зазначеного, загальна сума невиконання ІП АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік **має складати \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)** та повинна бути врахована при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році.

#### **Виконання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ІП на 2023 рік**

Інвестиційна програма АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2023 рік (далі – ІП 2023) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 28.02.2023 № 357 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2023 рік» у сумі **1 104 065 тис. грн (без ПДВ).**

Постановою НКРЕКП від 12.09.2023 № 1657 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 28 лютого 2023 року № 357» внесено зміни до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії, у постановляючій частині цифри «1 104 065» замінено цифрами «**1 182 610**».

Інформація щодо джерел фінансування ІП 2023 наведена в редакції постанови НКРЕКП від 12.12.2023 № 1657 у таблиці.

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	733 482
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	284 171
За перетоки реактивної електричної енергії	47 412
Сума доходу від продажу мереж НЕК «Укренерго»	47 561
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 14.06.2023 № 1058)	68 176
Прибуток на регуляторну базу активів (Постанова НКРЕКП від 14.06.2023 № 1058)	1808
<b>Усього</b>	<b>1 182 610</b>

**За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2023  
(станом на 31.12.2023) встановлено:**

**Фінансування ІІ 2023 року склало** \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ % від запланованої суми 1 182 610,24 тис. грн (без ПДВ).

**Сума невиконання ІІ 2023 становить** \_\_\_\_\_ 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% становить** \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**Обсяг перевитрат, що перевищує 10% становить** \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2023 до 5%, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023 становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІ 2023 в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10%:

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2023	Економія заходів ІІ 2023 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						
<b>Всього</b>						

Щодо виконання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог постанов НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану», Графіку надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік (далі – Постанова НКРЕКП № 848) та вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955).

Відповідно до постанов НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань

щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану», Графіку надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку № 955, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було зобов'язано надати до НКРЕКП 21.08.2023 Інвестиційну програму на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений НКРЕКП термін, проте оформлену неналежним чином, а саме: пояснювальна записка не відповідала вимогам пункту 2.9 Порядку, а також по окремих заходах ІІ не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі, що суперечить вимогам пунктів 2.10, 2.19 Порядку, про що було повідомлено АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом НКРЕКП від 13.09.2023 № 9734/17.1.1/7-23.

**Департамент ліцензійного контролю, враховуючи службову записку Сектора НКРЕКП у Одеській області від 10.07.2024 № 54-34СЛ-24, зазначає, що:**

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходів ІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходів ІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІ 2023 в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10% буде складати:

Розділ ІІ 2023 року	Економія заходів ІІ 2023 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

Сума економії коштів при виконанні ІІ у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

7	підпункту шість пункту 1 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з	в частині обов'язку ОСР розміщувати на власному офіційному вебсайті в мережі інтернет інформацію про час початку та закінчення перерви електроживлення об'єкта споживача;
---	--	---

**обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури»**

*Пункт 3.22, стор. 145-146*

**Щодо звернення ДП «ІЗМАЇЛЬСЬКИЙ МОРСЬКИЙ ТОРГОВЕЛЬНИЙ ПОРТ»**

До НКРЕКП надійшов лист ДП «ІЗМАЇЛЬСЬКИЙ МОРСЬКИЙ ТОРГОВЕЛЬНИЙ ПОРТ» (далі – ДП «ІМТП») від 25.08.2023 № 24/01-41/2-534-23 в частині надійності розподілу електричної енергії мережами АТ «ДТЕК Одеські електромережі».

Регулятором, в межах компетенції, розглянуто звернення ДП «ІМТП» та листом від 07.11.2023 № 11990/17.1.4/7-23 надані відповідні роз'яснення (допущена технічна помилка у даті зазначеного листа, службова записка Сектору НКРЕКП від 10.07.2024 № 51/43СЛ-24).

Разом з тим, за інформацією наданою Ліцензіатом під час розгляду звернення на адресу НКРЕКП листом від 22.09.2023 № 101/26/03-9040 АТ «ДТЕК Одеські електромережі» повідомило, що струмоприймачі ДП «ІЗМАЇЛЬСЬКИЙ МОРСЬКИЙ ТОРГОВЕЛЬНИЙ ПОРТ» ТП-\_\_\_\_\_ належать до III категорії надійності електропостачання, зазначено, що електричні мережі якими здійснюється електроживлення ТП-\_\_\_\_\_ знаходяться у задовільному технічному стані.

Разом з тим, за інформацією наданою АТ «ДТЕК Одеські електромережі», 24.08.2023 з 09:40 по 15:29 мало місце відключення електропостачання об'єкту ТП-\_\_\_\_\_ ДП «ІМТП» з причини виконання планових робіт на ПС 35/6 \_\_\_\_\_. У зв'язку із некоректною прив'язкою об'єкту споживача, оператором системи розподілу **не було вчасно надано** попередження про проведення планових робіт на ПС 35/6 \_\_\_\_\_ 24.08.2023 з орієнтовним часом відключення з 8:00 до 17:00.

Комісія з перевірки зазначає, що вимоги та правила, які регулюють взаємовідносини операторів систем розподілу (ОСР) та користувачів системи розподілу щодо забезпечення надійного функціонування і розвитку системи розподілу визначені Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – КСР).

Відповідно до пункту 11.5.10. глави 11.5 розділу XI КСР ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.

Відповідно до підпункту шість пункту 1 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» ОСР зобов'язані розміщувати на власному офіційному вебсайті в мережі інтернет інформацію про час початку та закінчення перерви електроживлення об'єкта споживача із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів) та актуалізацію зазначеної інформації кожні 60 хвилин.

**Зазначене свідчить про порушення АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог підпункту шість пункту 1 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» в частині обов'язку ОСР розміщувати на власному офіційному вебсайті в мережі інтернет інформацію про час початку та закінчення перерви електроживлення об'єкта споживача.**

Разом з тим, комісія з перевірки зазначає, що з боку АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» були внесені зміни у прив'язку об'єкту ТП-\_\_\_\_\_ ДП «Ізмаїльський морський торговельний порт».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6**



глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення, а також сприяння виявленню порушення НКРЕКП (**зменшення на 30 % та 10 % відповідно**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за порушення підпункту шість пункту 1 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» **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 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії**

у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством;

*Пункт 1.6, стор. 11-12*

*Щодо виконання вимог розпорядження НКРЕКП від 29.08.2022 № 41-р «Про усунення порушень АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*

На засіданні комісії, яке проводилось у формі відкритого слухання 29 серпня 2022 року, у результаті розгляду Акта складеного за результатами проведення позапланової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, від 29 липня 2022 року № 189 було прийнято розпорядження НКРЕКП від 29.08.2022 № 41-р «Про усунення порушень АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі – розпорядження № 41-р).

Розпорядженням № 41-р зобов'язано АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого до 01 жовтня 2022 року надати Фізичній особі-підприємцю Лупу С. К. проект Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та проект Технічних умов тимчасового приєднання, про що у термін до 20 жовтня 2022 року письмово поінформувати НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Одеській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

На виконання вимог розпорядження № 41-р АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 жовтня 2022 року № 101/04/03-4391 на адресу НКРЕКП та до Відділу НКРЕКП у Одеській області надано інформацію що на розгляді Окружного адміністративного суду м. Києва розглядається справа № 640/16442/22 за позовом АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до НКРЕКП про визнання протиправною та скасування постанови НКРЕКП № 1017 від 29.08.2022 «Про накладення штрафу на АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії».

Станом на дату проведення перевірки справа № 640/16442/22 розглядається Шостим апеляційним адміністративним судом, яким 08.04.2024 прийнято Ухвалу про витребування матеріалів справи.

Відповідно до положень частини 3 статті 5 Закону України Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг рішення Регулятора можуть бути оскаржені в судовому порядку. Оскарження рішень Регулятора не зупиняє їх виконання.

Враховуючи вищенаведене, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **не виконано** вимоги пункту розпорядження № 41-р «Про усунення порушень АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в частині обов'язку Ліцензіата у строк до 01 жовтня 2022 року надати Фізичній особі-підприємцю Лупу С. К. проект Договору про тимчасове приєднання до

електричних мереж системи розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та проєкт Технічних умов тимчасового приєднання, про що у термін до 20 жовтня 2022 року письмово поінформувати НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Одеській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Зазначене свідчить про порушення АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог 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.

*Згідно з Письмовими поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «З приводу зазначеного порушення АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомляє наступне:*

*Розпорядженням № 41-р зобов'язано АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого до 01 жовтня 2022 року надати Фізичній особі-підприємцю Лупу С. К. проєкт Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та проєкт Технічних умов тимчасового приєднання, про що у термін до 20 жовтня 2022 року письмово поінформувати НКРЕКП та Відділ НКРЕКП у Одеській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.*

*Вказане розпорядження було прийнято за результатом розгляду Акту позапланової перевірки №189 від 29.07.2022р, проведеної відповідно до постанови НКРЕКП від 19 липня 2022 року № 789.*

*Зазначаємо, що крім вказаного розпорядження № 41-р за результатом розгляду акту позапланової перевірки було прийнято постанову № 1017 від 29.08.2022 р. «Про накладення штрафу на АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії» (надалі - Постанова). Вказаною Постановою накладено на ОСР штраф у розмірі 170 000,00 грн.*

*Підставою для винесення вказаної постанови, як і розпорядження, був висновок членів Комісії про те, що АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при розгляді заяви Фізичної особи-підприємця Лупу С.К. щодо отримання послуги з тимчасового приєднання до електричних мереж системи розподілу не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:*

*- 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;*

*- пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, яким встановлено обов'язок оператора системи розподілу не пізніше ніж на п'ятий календарний день з дати реєстрації заяви про тимчасове приєднання та всіх необхідних документів надати замовнику проєкт договору про тимчасове приєднання, орієнтовний розрахунок вартості приєднання, а також проєкт технічних умов на тимчасове приєднання, за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, підписані оператором системи розподілу, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.*

*Як наслідок, членами Комісії було прийнято вказане вище розпорядження про усунення порушення та постанову про накладення штрафу.*

*У той же час варто наголосити на тому, що вказане вище розпорядження про усунення порушення та постанова про накладення штрафу приймалися Регулятором на підставі одних і тих самих обставин та висновків.*

*На виконання вимог розпорядження № 41-р, в межах встановленого Розпорядженням строку, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 жовтня 2022 року № 101/04/03-4391 на адресу НКРЕКП та до Відділу НКРЕКП у Одеській області надано*

інформацію, що на розгляді Окружного адміністративного суду м. Києва розглядається справа № 640/16442/22 за позовом АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до НКРЕКП про визнання протиправною та скасування постанови НКРЕКП № 1017 від 29.08.2022 «Про накладення штрафу на АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії».

Також вказаним листом АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомлено Регулятора, що виконання розпорядження НКРЕКП № 41-р та надання фізичній особі-підприємцю Лупу С.К. проекту Договору про тимчасове приєднання до електричних мереж системи розподілу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та проекту Технічних умов тимчасового приєднання, знаходиться у прямій залежності від результату розгляду вказаної справи та прийнятого судом рішення щодо оцінки правомірності дій Товариства та Регулятора.

Рішенням Київського окружного адміністративного суду від 04.03.2024р. по справі №640/16442/22 адміністративний позов АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було задоволено у повному обсязі та визнано протиправною та скасовано Постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг № 1017 від 29.08.2022 р. «Про накладення штрафу на АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії».

Приймаючи вказане рішення суд встановив, що оскаржуване рішення про притягнення позивача до фінансової відповідальності за порушення пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» та п. 10 Порядку не відповідає критеріям правомірності.

Таким чином, за результатом розгляду вказаної справи судом першої інстанції встановлено відсутність в діях ОСР порушення пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» та п. 10 Порядку в діях ОСР при розгляді звернення фізичної особи-підприємця Лупу С.К. щодо отримання послуги з тимчасового приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Станом на дату проведення перевірки, за результатом подачі НКРЕКП апеляційної скарги на вказане рішення, справа №640/16442/22 розглядається Шостим апеляційним адміністративним судом.

Таким чином, за результатом розгляду вказаної справи, та у випадку залишення без змін рішення суду першої інстанції, законної сили набуде рішення суду, яким фактично буде встановлено відсутність порушення пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» та п. 10 Порядку в діях ОСР при розгляді звернення фізичної особи-підприємця Лупу С.К. щодо отримання послуги з тимчасового приєднання до електричних мереж системи розподілу та, як наслідок, відсутність підстав для надання послуги з тимчасового приєднання, зокрема надання проекту договору про тимчасове приєднання та проекту технічних умов тимчасового приєднання.

Вказане в свою чергу фактично унеможливило надання ФОП Лупу С.К. проекту договору про тимчасове приєднання та проекту технічних умов тимчасового приєднання. Адже надання вказаних проектів договору та технічних умов буде прямо суперечити висновкам суду щодо правомірності дій ОСР в частині ненадання послуги з приєднання.

Слід зазначити що, згідно з положеннями статті 129 Конституції України основними засадами судочинства є, зокрема, обов'язковість судового рішення. В свою чергу стаття 129 Конституції України встановлює, що суд ухвалює рішення іменем України. Судове рішення є обов'язковим до виконання.

На сам кінець вважаємо за необхідне зазначити, що питання виконання розпорядження № 41-р вже було предметом планової перевірки НКРЕКП, яка проводилася на підставі постанови НКРЕКП від 23.11.2022 № 1550, та результати якої були оформлені Актом №236 від 15.05.2023р.

За результатом вказаної перевірки та за наявності всіх тих самих обставин (повідомлення

Регулятора про наявності судового спору), порушення підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії в діях ОСР встановлено не було.

З урахуванням усього вищевикладеного, вважаємо висновок про порушення АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов в частині невиконання розпорядження № 41-р від 29.08.2022р. передчасним та прийнятим з недостатнім врахуванням усіх обставин, які пов'язані з його виконанням Ліцензіатом.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що частиною третьою статті 5 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) встановлено, що рішення Регулятора можуть бути оскаржені в судовому порядку. Оскарження рішень Регулятора не зупиняє їх виконання.

З урахуванням Письмових пояснень Ліцензіата, службової записки Сектора НКРЕКП у Одеській області від 09.07.2024 № 49/43СЛ-24, Акту планової перевірки від 15.05.2023 № 236, складеного за результатом перевірки ліцензованої діяльності Товариства за 2022 рік, питання виконання розпорядження НКРЕКП від 29.08.2022 № 41-р «Про усунення порушень АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не підпадає під період планової перевірки результатів ліцензованої діяльності Товариства за 2023 рік.

Питання виконання розпорядження НКРЕКП від 29.08.2022 № 41-р «Про усунення порушень АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» знаходиться на контролі Департаменту ліцензійного контролю та підлягає дослідженню під час здійснення заходу державного контролю відповідно до вимог, встановлених статтею 19 Закону про НКРЕКП.

З урахуванням положень постанови НКРЕКП від 02.08.2022 № 851, якою внесено зміни до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році підлягала уточненню (коригуванню) за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю за результатом виконання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» заходів схваленої інвестиційної програми з розподілу електричної енергії на 2022 рік.

Комісією з перевірки, за результатами аналізу виконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік за результатами її виконання у 2023 році здійснено перерахунок суми економії коштів при виконанні Інвестиційної програми на 2022 рік та суми недофінансування інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за підсумками діяльності у 2023 році та з урахуванням визначених сум здійснено перерахунок надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

### 2022 рік

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

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

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – \_\_\_\_\_ грн.

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення

ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (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) (за IV квартал 2022 року) – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ):

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 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) (\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_);

\_\_\_\_\_ x \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 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).

№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території	966	150	903	601	20		3 226 317	
2	Для сільської території	1 439	300	1 351	1 031	20		1 269 788	
3	<b>Усього</b>								

**Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.**

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 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 2021 рік;

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 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.*

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

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

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

\_\_\_\_\_ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2022 рік:

\_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року,

\_\_\_\_\_ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 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 2022 році з урахуванням капіталізованих витрат (801 800,00 тис. грн + 126,00 тис. грн);

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році з урахуванням капіталізованих витрат (\_\_\_\_\_ грн + \_\_\_\_\_ грн);

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році з урахуванням капіталізованих витрат (\_\_\_\_\_ грн + \_\_\_\_\_ грн);

0,2054 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році)

\_\_\_\_\_ грн / \_\_\_\_\_ грн;

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від  $FOPI_{t-1}$ )  $0,3\% \times$  \_\_\_\_\_ грн.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік :

ЕОКВ = \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн, де:

де

ОКВу – сума уточнених операційних контрольованих витрат Ліцензіата у 2022 році дорівнює \_\_\_\_\_ грн.

ОКВ ф - сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році дорівнює \_\_\_\_\_ грн, в т.ч. капіталізовані витрати (\_\_\_\_\_ грн – \_\_\_\_\_ грн = \_\_\_\_\_ грн).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн, в т.ч. капіталізовані витрати (\_\_\_\_\_ грн – \_\_\_\_\_ грн = \_\_\_\_\_ грн).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 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 2022 році:

П уточ нов. = \_\_\_\_\_ \* 0,1674 = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де:

\_\_\_\_\_ грн - 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;

0,1674 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 2022 року – \_\_\_\_\_ у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – \_\_\_\_\_ у. о.

12. Службовими записками Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.07.2024 № 1304/17-24 та від 10.07.2024 № 1391/17-24 зазначено (мовою документа): «На сторінці 269 Акта, у результуючій частині щодо підсумку виконання Товариством ІП на 2022 рік зазначено суму невиконання ІП, що становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Зазначаємо, що сума невиконання ІП на 2022 рік повинна складатися з:

1) суми планового обсягу фінансування повністю невиконаних 49 заходів ІП на 2022 рік у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (у тому числі включених до ІП на 2023 рік);

2) суми недофінансування по 179 частково профінансованих та/або освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходів ІП на 2022, довиконання яких включено до ІП Товариства на 2023 рік у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

З урахуванням зазначеного, загальна сума невиконання ІП АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік має складати \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Відповідну суму невиконання ІП на 2022 рік необхідно врахувати при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році.».

Департамент ліцензійного контролю, враховуючи службові записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.07.2024 № 1304/17-24 та від 10.07.2024 № 1391/17-24 та службову записку Сектора НКРЕКП у Одеській області від 10.07.2024 № 54-34СЛ-24, зазначає, що:

1) суми планового обсягу фінансування повністю невиконаних 49 заходів ІІ на 2022 рік у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

2) суми недофінансування по 179 частково профінансованих та/або освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходів ІІ на 2022, довиконання яких включено до ІІ Товариства на 2023 рік у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

З урахуванням зазначеного, загальна сума невиконання ІІ АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік має складати \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

*Проти зафіксованої Актом № 234 (мовою документа): «Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 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, затвердженням 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 31.12.2022 залишились не виконаними 47 заходів ІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

*Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.»*

13. Департамент ліцензійного контролю, враховуючи службову записку Сектора НКРЕКП у Одеській області від 10.07.2024 № 54-34СЛ-24, зазначає, що:

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІ 2022 в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10% буде складати:

Розділ ІІ 2022 року	Економія заходів ІІ 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						



Проти зафіксованої Актом № 234 (мовою документа): «**Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);**  
**Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);**  
**Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**  
**Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових відсутнє.**

Розділ ІІІ 2022 року	Економія заходів ІІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

».

14. Департамент ліцензійного контролю, враховуючи службову записку Сектора НКРЕКП у Одеській області від 10.07.2024 № 54-34СЛ-24, **зазначає**, що сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році становить \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 234 (мовою документа): «Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році становить \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ).**»

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.»

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2023 року складає \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ).**

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 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 2022 року – \_\_\_\_\_ **грн без ПДВ (\_\_\_\_\_ грн – \_\_\_\_\_ 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 2022 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 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Результат проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2022 рік, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж наведено в таблиці:

Тип приєднання	Надходження 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 Актом перевірки)	(-)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							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018 до 31.12.2022)							
Тимчасові приєднання							
Без способу виконання робіт							
<b>Всього</b>							

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 звітнього року) – \_\_\_\_\_  
**грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	За діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Усього, від реалізації електроенергії	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн/МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	з 01.01.2022	168,47	597 749	100 703			
	<b>ВСЬОГО</b>		<b>597 749</b>	<b>100 703</b>			
2 клас	з 01.01.2022	1026,95	5 779 791	5 935 556			
	<b>ВСЬОГО</b>		<b>5 779 791</b>	<b>5 935 556</b>			
1+2 клас	<b>ВСЬОГО</b>		<b>6 377 540</b>	<b>6 036 259</b>			

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. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ).**

Період	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
<b>2022 рік</b>		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – \_\_\_\_\_ **грн (без ПДВ).**

Період 2022 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			версія 2
Лютий			версія 2
Березень			версія 2
Квітень			версія 2
Травень			версія 2
Червень			версія 2
Липень			версія 2
Серпень			версія 2
Вересень			версія 2
Жовтень			версія 1
Листопад			версія 1
Грудень			версія 1
<b>Всього</b>			

22. Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – \_\_\_\_\_ грн.

23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – \_\_\_\_\_ грн.

24. Дохід, отриманий у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – \_\_\_\_\_ грн.

Пунктом 13 додатку 27 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, затвердженої 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, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

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

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

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

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

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

26. Сума коштів, сплачена споживачами у 2022 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) – \_\_\_\_\_ грн.

Період 2022 року	Обсяг, кВтгод		Тариф, грн/мВт*год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн
	січень			
січень			307,37	
лютий			283,12	
березень			51,26	
квітень			55,43	
травень			38,01	
червень			46,39	
липень			59,20	
серпень			158,64	
вересень			147,21	
жовтень			68,73	
листопад			179,93	
грудень			229,90	
<b>Разом</b>			<b>1 625,19</b>	

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**.

**Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році:**

**1. Службовими записками Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.07.2024 № 1304/17-24 та від 10.07.2024 № 1391/17-24 зазначено (мовою документа): «На сторінці 269 Акта, у результуючій частині щодо підсумку виконання Товариством ІП на 2022 рік зазначено суму невиконання ІП, що становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

Зазначаємо, що сума невиконання ІП на 2022 рік повинна складатися з:

1) суми планового обсягу фінансування повністю невиконаних 49 заходів ІП на 2022 рік у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) (у тому числі включених до ІП на 2023 рік);

2) суми недофінансування по 179 частково профінансованих та/або освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходів ІП на 2022, довиконання яких включено до ІП Товариства на 2023 рік у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

З урахуванням зазначеного, загальна сума невиконання ІП АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік **має складати \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

Відповідну суму невиконання ІП на 2022 рік необхідно врахувати при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році.».

**Департамент ліцензійного контролю, враховуючи службові записки Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 01.07.2024 № 1304/17-24 та від 10.07.2024 № 1391/17-24 та службову записку Сектора НКРЕКП у Одеській області від 10.07.2024 № 54-34СЛ-24, зазначає, що сума невиконання ІП на 2022 рік, в межах встановлених перевіркою, складається з:**

1) суми планового обсягу фінансування повністю невиконаних 49 заходів ІП на 2022 рік у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

2) суми недофінансування по 179 частково профінансованих та/або освоєних станом на 31 грудня 2022 року заходів ІП на 2022, довиконання яких включено до ІП Товариства на 2023 рік у розмірі \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

З урахуванням зазначеного, загальна сума невиконання ІП АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік має складати \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) та повинна бути врахована при визначенні загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році.

Отже, загальна сума невиконання ІП АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

*Проти зафіксованої Актом № 234 (мовою документа): «Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу 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, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином, сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за підсумками діяльності у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).».

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

Др = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де:  
\_\_\_\_\_ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (рядок 150, стовпчик 6, форма 2-НКРЕКП);  
\_\_\_\_\_ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$\Delta D_{TBE}^H =$  \_\_\_\_\_ 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;

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» (ДОКВ) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн, що визначається за формулою:

ДОКВ = \_\_\_\_\_ 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» (ДОНВ) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн, що визначається за формулою:

ДОНВ = \_\_\_\_\_ грн - \_\_\_\_\_ грн = \_\_\_\_\_ 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. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн, визначається за формулою:**

$ДПст = \text{_____} \text{ грн,}$

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

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

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.

**9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2022 році \_\_\_\_\_ грн, визначається за формулою:**

$ДПнов = \text{_____} \text{ грн,}$

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

$П \text{ уточ нов} = \text{_____} \times 0,1674 = \text{_____} \text{ грн,}$

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;

0,1674 - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

10. **Дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2022 році становить \_\_\_\_\_ грн, визначається за формулою:**

$$\text{ДПП} = \frac{\text{_____ грн}}{\text{_____ грн}}$$

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 (за IV квартал звітнього року).

11. **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.**

12. **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.**

**Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році:**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

*Проти зафіксованої Актом № 234 суми загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році:*

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

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

1. Сплачена у 2022 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 нарахувань за звітний рік за



послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітнього року – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), таким чином до розрахунку приймається \_\_\_\_\_ грн.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

**3. Перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10% - відсутнє.**

**Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітньому році становить:**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

*Проти зафіксованої Актом № 234 підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітньому році становить:*  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ)

### 2023 рік

**Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2023 року**

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

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітньому році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – \_\_\_\_\_ грн.

2. На підставі службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 05.07.2024 № 1343/17-24 **фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітньому році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії**, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітньому 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) (за IV квартал 2023 року) – \_\_\_\_\_ 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 ( \_\_\_\_\_  
 грн – \_\_\_\_\_ 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)  
 ( \_\_\_\_\_ );  
 \_\_\_\_\_ x \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_  
 грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 234 (мовою документа): «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) (за IV квартал 2023 року) – \_\_\_\_\_ 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)  
 ( \_\_\_\_\_ );  
 \_\_\_\_\_ x \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ грн  
 (без ПДВ).»

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2023 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).

№ з/г	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Порядковий номер року т з початку переходу до стимулюючого регулювання (N)	Номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнутий встановлений цільовий показник	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2),	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ),



ОНВу = \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ грн, де

\_\_\_\_\_ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році;

\_\_\_\_\_ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році;

\_\_\_\_\_ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році;

0,2112 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році)

\_\_\_\_\_ грн / \_\_\_\_\_ грн;

\_\_\_\_\_ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП<sub>гн</sub>) 0,3% x \_\_\_\_\_ грн.

#### **6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2023 рік:**

**ЕОКВ** = \_\_\_\_\_ грн, де:

де

ОКВу – сума уточнених операційних контрольованих витрат Ліцензіата у 2023 році дорівнює \_\_\_\_\_ грн.

ОКВ ф - сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році дорівнює \_\_\_\_\_ грн, в т.ч. капіталізовані витрати \_\_\_\_\_ грн.

*Проти зафіксованої Актом № 234 суми економії операційних контрольованих витрат за 2023 рік ЕОКВ = \_\_\_\_\_ грн.*

**7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн, в т.ч. капіталізовані витрати \_\_\_\_\_ грн., а саме по статтям: «Ремонт» в сумі \_\_\_\_\_ грн, «Оплата праці» в сумі \_\_\_\_\_ грн, «Паливно-мастильні матеріали» в сумі \_\_\_\_\_ грн.**

**Комісія з перевірки** зазначає:

Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн, в т.ч. капіталізовані витрати \_\_\_\_\_ грн., а саме по статтям: «Ремонт» в сумі \_\_\_\_\_ грн, «Оплата праці» в сумі \_\_\_\_\_ грн, «Паливно-мастильні матеріали» в сумі \_\_\_\_\_ грн.».

**8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2023 році:**

П уточ ст. = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де

\_\_\_\_\_ грн - уточнена на початок звітного 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 2023 році:

П уточ нов. = \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де:

\_\_\_\_\_ грн - 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 2023 року – \_\_\_\_\_ у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – \_\_\_\_\_ у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2023 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 31.12.2023 залишилися не виконаними 20 заходів ІІІ на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

13. Департамент ліцензійного контролю, враховуючи службову записку Сектора НКРЕКП у Одеській області від 10.07.2024 № 54-34СЛ-24, зазначає, що:

Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходів ІІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходів ІІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІІ 2023 в межах 5%, від 5% до 10% та більше 10% буде складати:

Розділ ІІІ 2023 року	Економія заходів ІІІ 2023 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

Проти зафіксованої Актом № 234 (мовою документа): «Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходів ІІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходів ІІІ становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ);

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Розділ ІІІ 2023	Економія заходів ІІІ 2023 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						
<b>Всього</b>						

».

14. Департамент ліцензійного контролю, враховуючи службову записку Сектора НКРЕКП у Одеській області від 10.07.2024 № 54-34СЛ-24, зазначає, що сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 234 суми економії коштів при виконанні ІІІ у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2023 року складає \_\_\_\_\_ грн без ПДВ (пункт 3.11.Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2023 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 2023 року – \_\_\_\_\_ грн без ПДВ (0 тис. грн – \_\_\_\_\_ 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 2023 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 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням

оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

Результат проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат за 2023 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 Актом перевірки)	(-)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							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
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 дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (за структурою)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.

	01.01-31.05	187,34	358 649	149 437	27 996			
	01.06-30.06	223,75	358 649	29 887	6 687			
	01.07-31.12	278,35	358 649	179 325	49 915			
	<b>ВСЬОГО</b>			<b>358 649</b>	<b>84 598</b>			
<b>2 клас</b>	01.01-31.05	1136,56	4 621 313	1 925 547	2 188 500			
	01.06-30.06	1347,94	4 621 313	385 109	519 104			
	01.07-31.12	1665,01	4 621 313	2 310 657	3 847 266			
	<b>ВСЬОГО</b>			<b>4 621 313</b>	<b>6 554 870</b>			
<b>Разом 1+2 клас</b>				<b>4 979 962</b>	<b>6 639 468</b>			

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

	Дата та № договору	Період дії	Назва контрагента	Придбано електроенергії	
				Обсяг, МВт·год	Вартість є/є, тис. грн (з ПДВ)
2023/01		01.12.2022-31.12.2023			
2023/02		01.12.2022-31.12.2023			
2023/03		01.12.2022-31.12.2023			
2023/04		01.12.2022-31.12.2023			
2023/05		01.12.2022-31.12.2023			
2023/06		01.12.2022-31.12.2023			
2023/07		01.12.2022-31.12.2023			
2023/08		01.12.2022-31.12.2023			
2023/09		01.12.2022-31.12.2023			
2023/10		01.12.2022-31.12.2023			
2023/11		01.12.2022-31.12.2023			
2023/12		01.12.2022-31.12.2023			
Всього					

**21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).**

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
Січень			1 версія
			2 версія
Лютий			1 версія
			2 версія
Березень			1 версія
			2 версія



Квітень			1 версія
			2 версія
Травень			1 версія
			2 версія
Червень			1 версія
			2 версія
Липень			1 версія
			2 версія
Серпень			1 версія
			2 версія
Вересень			1 версія
			2 версія
Жовтень			1 версія
			2 версія
Листопад			1 версія
			2 версія
Грудень			1 версія
			2 версія
<b>Всього</b>			

22. **Дохід, отриманий у 2023 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – \_\_\_\_\_ грн.**

23. **Дохід, отриманий у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – \_\_\_\_\_ грн.**

24. **Дохід, отриманий у 2023 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 2023 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) – \_\_\_\_\_ 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				1,13656	

лютий				1,13656	
березень				1,13656	
квітень				1,13656	
травень				1,13656	
червень				1,34794	
липень				1,66501	
серпень				1,66501	
вересень				1,66501	
жовтень				1,66501	
листопад				1,66501	
грудень				1,66501	
<b>2023</b>					

**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.**

**Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2023 році:**

1. Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними **20 заходів III** на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (**недоотриманий**) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (**недоотриманий**) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

$D_p =$  \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ), де:  
 \_\_\_\_\_ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (рядок 150, стовпчик 6, форма 2-НКРЕКП);  
 \_\_\_\_\_ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$\Delta D_{TBE}^H =$  \_\_\_\_\_ 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 звітнього 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;

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» (ДОКВ) у 2023 році \_\_\_\_\_ грн, що визначається за формулою:

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

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.

*Проти зафіксованої Актом № 234 дельти за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2023 році \_\_\_\_\_ грн.*

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2023 році \_\_\_\_\_ грн, що визначається за формулою:

$ДОНВ = \text{_____} \text{ грн},$

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

$ДПст = \text{_____} \text{ грн},$

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

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

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 до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %.

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

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

**9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2023 році \_\_\_\_\_ грн, визначається за формулою:**

$ДПнов =$  \_\_\_\_\_ 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:

$П\ уточ\ нов =$  \_\_\_\_\_ 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, відносні одиниці.

**10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн, визначається за формулою:**

$ДПП =$  \_\_\_\_\_ 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 (за IV квартал звітнього року).

*Проти зафіксованої Актом № 234 Дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн.*

11. 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.

12. **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.

**Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:**

\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

*Проти зафіксованої Актом № 234 суми загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

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

1. Сплатена у 2023 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 нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року – **відсутня**, \_\_\_\_\_ 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 № 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 2023 році становить**  
\_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).

\_\_\_\_\_ грн

*Проти зафіксованої Актом № 234 підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ).*

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від

здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, **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.

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДП<sub>СТ</sub>) – \_\_\_\_\_ 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 228 327 (двісті двадцять вісім тисяч триста двадцять сім) гривень згідно розрахунку:**

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	<b>13 431</b> <b>неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)</b>	<b>228 327,00</b> <b>грн</b>
---	--	---------------------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
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	85 000,00	10 115,00	(38 046,00)	-	(28 534,50)	-
2	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	7 371,00	125 307,00		-	1 700 000,00	153 000,00	55 845,00	(83 538,00)	-	-	-

3	порушення законодавства/пр авил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	-	-	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	(91 800,00)	-	(68 850,00)	-
4	порушення законодавства/пр авил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 060,00	103 020,00			1 700 000,00	85 850,00	42 925,00	(51 510,00)	25 755,00	-	-
5	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	-	-	застосовується застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	68 000,00	-	-	-	-	-
6	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	85 000,00	85,00	(34 034,00)	-	-	-

#### **Щодо порушення № 2:**

<sup>1</sup> 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
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>153 000,00</b>

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

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

<sup>3</sup> відповідно до підпунктів 1 та 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на пом'якшуючі обставини вчиненого порушення, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30%), сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %)

#### **Щодо порушення № 4:**

<sup>4</sup> 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
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>85 850,00</b>

<sup>5</sup> 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 959 днів**:

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

<sup>6</sup> відповідно до підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30%), сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10 %).

<sup>7</sup> відповідно до підпункту 2 пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **обтяжуючі обставини вчиненого порушення**, а саме поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (**коригуючий відсоток 20 %**), ураховуючи не усунення порушення.

### **З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:**

#### **1) постанову НКРЕКП, якою:**

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (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 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності 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 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункту 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункту 6 пункту 1 Постанови № 349, у частині розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електроживлення об'єкта споживача;

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

пункту 2.9 глави 2, 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,

пункту 2.10 глави 2 у частині додавання до кожного заходу ІІ обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині,

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

накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації,



акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали,

цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі,

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

пункту 4.1 глави 4 у частині обов'язку виконувати схвалену Регулятором ІІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

**2. Накласти штраф у розмірі 228 327 (двісті двадцять вісім тисяч триста двадцять сім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (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:**

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

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

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

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, щодо рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %.

**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 ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) у термін до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу з пропозицією включити до Інвестиційної програми на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **139 243,11 тис. грн** (без ПДВ), яка включає:**

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі **5 133,87 тис. грн** (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі **109 863,91 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 205,50 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **11 998,83 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 2023 році у розмірі **11 041,00 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 ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у загальному розмірі **288 605,67 тис. грн** (без ПДВ), урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **261 022,20 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2023 році, у розмірі **30 495,45 тис. грн** (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2022 року у двократному розмірі, а саме **95,06 тис. грн** (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2023 року у двократному розмірі, а саме **2 816,92 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, 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 ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **139 243,11 тис. грн** (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2023 року № 1058 «Про застереження АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» викласти у такій редакції:

«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 ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках у загальному розмірі **1 066 483,51 тис. грн** (без ПДВ), визначену з урахуванням підсумкової суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **428 351,69 тис. грн** (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **708 216,87 тис. грн** (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатом якої складено Акт планової перевірки від 15 травня 2023 року № 236);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **974,02 тис. грн** (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатом якої складено Акт планової перевірки від 17 червня 2024 року № 234);

витрати, що були понесені АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі **4 465,11 тис. грн**;

витрати на відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій у розмірі **5 457,57 тис. грн**;

сума коштів, профінансованих по заходу Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2020 рік «Будівництво КЛ 10 кВ (інформація з обмеженим доступом), реконструкція обладнання (інформація з обмеженим доступом), реконструкція обладнання (інформація з обмеженим доступом)», який визнано невиконаним, у розмірі **1 977,10 тис. грн**;

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», за 2021 рік у розмірі **110 813,40 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», за 2022 рік у розмірі **33 756,79 тис. грн** (без ПДВ).».

## **2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого у **строк до 31 грудня 2024 року** надати НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Одеській області належним чином завірені копії:

повідомлення про надання послуги з стандартного приєднання (у спосіб, зазначений у заяві про приєднання) замовника Кириченка Є. О. відповідно до технічних умов (*інформація з обмеженим доступом*);

акта про надання послуги з нестандартного приєднання (у спосіб, зазначений у заяві про приєднання) замовника ОСББ «БРИЗ-5» відповідно до технічних умов (*інформація з обмеженим доступом*).

**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 та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1058

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_ липня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 17 червня 2024 року № 234, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 28 травня 2024 року № 1048 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», посвідчення на проведення планової перевірки від 09 травня 2024 року № 212, 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:

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

підпункту 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

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

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

підпункт 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 ( далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг щодо рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році – не більше 10 %;

підпункту 6 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» (далі – Постанова № 349), у частині розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електроживлення об'єкта споживача;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого

постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.9 глави 2, 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,

пункту 2.10 глави 2 у частині додавання до кожного заходу ІІ обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині,

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

накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації,

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали,

цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі,

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

пункту 4.1 глави 4 у частині обов'язку виконувати схвалену Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

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 ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (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 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності 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 48 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункту 60 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункту 6 пункту 1 Постанови № 349, у частині розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електроживлення об'єкта споживача;

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

пункту 2.9 глави 2, 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,

пункту 2.10 глави 2 у частині додавання до кожного заходу ІІ обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині,

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

накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації,

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали,

цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі,

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

пункту 4.1 глави 4 у частині обов'язку виконувати схвалену Регулятором III у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер.

2. Накласти штраф у розмірі 228 327 (двісті двадцять вісім тисяч триста двадцять сім) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (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:

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

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

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

пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання у частині обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, щодо рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру у звітному році - не більше 10 %.

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 ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 00131713) у термін до 01 вересня 2024 року звернутися до НКРЕКП відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу з пропозицією включити до Інвестиційної програми на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 139 243,11 тис. грн (без ПДВ), яка включає:



суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 5 133,87 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 109 863,91 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 205,50 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 998,83 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 2023 році у розмірі 11 041,00 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 ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у загальному розмірі 288 605,67 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 261 022,20 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2023 році, у розмірі 30 495,45 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2022 року у двократному розмірі, а саме 95,06 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2023 року у двократному розмірі, а саме 2 816,92 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатами діяльності 2022 – 2023 років, 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 ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 139 243,11 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2023 року № 1058 «Про застереження АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» викласти у такій редакції:

«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 ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках у загальному розмірі 1 066 483,51 тис. грн (без ПДВ), визначену з урахуванням підсумкової суми недофінансування інвестиційної програми на 2022 рік, врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 428 351,69 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 708 216,87 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатом якої складено Акт планової перевірки від 15 травня 2023 року № 236);

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 974,02 тис. грн (без ПДВ) (визначену з урахуванням планової перевірки дотримання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, за результатом якої складено Акт планової перевірки від 17 червня 2024 року № 234);

витрати, що були понесені АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у 2022 році внаслідок військової агресії російської федерації проти України, у розмірі 4 465,11 тис. грн;

витрати на відновлення об'єктів електричних мереж або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій у розмірі 5 457,57 тис. грн;

сума коштів, профінансованих по заходу Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2020 рік «Будівництво КЛ 10 кВ (інформація з обмеженим доступом), реконструкція обладнання (інформація з обмеженим доступом), реконструкція обладнання (інформація з обмеженим доступом)», який визнано невиконаним, у розмірі 1 977,10 тис. грн;

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», за 2021 рік у розмірі 110 813,40 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», за 2022 рік у розмірі 33 756,79 тис. грн (без ПДВ).».

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

---

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(підпис)



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про усунення порушень  
АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ  
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 17 червня 2024 року № 234, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 28 травня 2024 року № 1048 «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 підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі,

для чого до 31 грудня 2024 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Одеській області належним чином завірені копії:

повідомлення про надання послуги з стандартного приєднання (у спосіб, зазначений у заяві про приєднання) замовника Кириченка Є. О. відповідно до технічних умов (*інформація з обмеженим доступом*);

акта про надання послуги з нестандартного приєднання (у спосіб, зазначений у заяві про приєднання) замовника ОСББ «БРИЗ-5» відповідно до технічних умов (*інформація з обмеженим доступом*).

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК