

Департамент  
ліцензійного контролю  
« \_\_\_\_ » травня 2024 року

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

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

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 03 квітня 2024 року № 645 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 15 березня 2024 року № 134, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) (далі – ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Товариство) 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 23 квітня 2024 року № 180 (далі – Акт перевірки № 180).

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, від 07 травня 2024 року № 1/06/14793, від 13 травня 2024 року № 1/06/15473, від 14 травня 2024 року № 1/06/15648, від 20 травня 2024 року № 1/06/16291, від 20 травня 2024 року № 1/06/16440 та від 21 травня 2024 року № 1/06/16644 надало до НКРЕКП письмові зауваження та пояснення до Акта перевірки №180, які опрацьовано.

Так, Актом перевірки № 180 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ), яким визначено, що Оплата Оператором системи послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється платіжним дорученням на підставі виставленого Основним споживачем рахунка та оформленого Акта прийому-передачі наданих послуг у десятиденний строк з дати отримання рахунка; пункту 4.1 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 ПРРЕЕ, яким визначено обов'язок Оператор



УВ  
НКРЕКП  
№1127-14.1.1/24 від 22.05.2024  
КЕП: Зеленюк Я. М. 22.05.2024 11:42  
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600  
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

	<p>системи здійснювати оплату за використання технологічних електричних мереж Основного споживача за розрахунковий період;</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі), яким визначено, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином: <ul style="list-style-type: none"> <li>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: <ul style="list-style-type: none"> <li>2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;</li> <li>3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;</li> <li>4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;</li> <li>5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.;</li> </ul> </li> <li>- 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;</li> </ul> </li> </ul> <p>пункту 8.3 розділу 8 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</li> </ul>
--	--

<p><b>підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги; до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги; пункту 2.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, 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 СУР, або отриманих за допомогою Сервіс, з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді; пункту 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.  у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
<p><b><u>Щодо оплати Оператором системи послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання</u></b></p> <p>Протягом періоду, що перевіряється, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» отримано послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на загальну суму – _____ (з ПДВ). Товариством здійснено оплату за отримані послуги у розмірі – _____ (з ПДВ). Перевіркою встановлено, що станом на 31 грудня 2023 року <b>обліковується заборгованість</b> ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед основними споживачами за договорами про <b>спільне використання технологічних електричних мереж</b> у розмірі – _____ (з ПДВ). Комісією з перевірки, здійснено вибірковий аналіз проведених розрахунків за договорами про спільне використання технологічних електричних мереж з основними споживачами, а саме:  Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та _____ укладено договір про спільне використання технологічних електричних мереж від _____. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» отримано послугу з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на загальну суму – _____ (з ПДВ), яка протягом 2023 року не сплачено. Станом на 31 грудня 2023 року <b>обліковується заборгованість</b> ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед _____ за договором про спільне використання технологічних електричних мереж у розмірі _____ (з ПДВ).  _____ _____</p>	

Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та \_\_\_\_\_ укладено договір про спільне використання технологічних електричних мереж від \_\_\_\_\_.

Перевіркою встановлено, що у 2023 році ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **отримано послугу** з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на загальну суму – \_\_\_\_\_ (з ПДВ) та здійснено оплату за отримані послуги у розмірі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

Станом на **31 грудня 2023 року** обліковується заборгованість ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед \_\_\_\_\_ за договором про спільне використання технологічних електричних мереж у розмірі \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

xxxxxxxxxxxxxxxx

Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та \_\_\_\_\_ укладено договір про спільне використання технологічних електричних мереж від \_\_\_\_\_.

Перевіркою встановлено, що у **2023 році** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **отримано послугу** з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на загальну суму – \_\_\_\_\_ (з ПДВ) та у періоді, що перевірявся **Товариством не здійснювалась оплата \_\_\_\_\_ за послугу з утримання технологічних електричних мереж.**

Станом на **31 грудня 2023 року** обліковується заборгованість ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед \_\_\_\_\_ за договором про спільне використання технологічних електричних мереж у розмірі \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657 повідомило, мовою документа: «...*Причиною блокування платежів був «російській слід» керівника \_\_\_\_\_.* Протягом 2023 року велися роботи по врегулюванню зазначених питань з боку юридичного, фінансового та безпекового напрямку.

... *Наразі всі борги ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед \_\_\_\_\_ по зазначеному договору сплачено.*

... *Причиною блокування платежів \_\_\_\_\_ та \_\_\_\_\_ це не виконання взятих на себе зобов'язань по реєстрації податкових накладних за попередні періоди.*

*Наразі всі питання та борги ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» по зазначеним договорам сплачено.*

*З огляду на викладене, просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати зазначене як порушення підпункту 13 пункту 2.2 в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії.».*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство, листом від 14 травня 2024 року № 1/06/15648 надало до НКРЕКП платіжні доручення, якими **підтверджено здійснення Товариством розрахунків** з \_\_\_\_\_ та \_\_\_\_\_ за договорами про спільне використання технологічних електричних мереж.

#### ***Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії***

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від \_\_\_\_\_ (зі змінами) (далі - Договір № \_\_\_\_\_), який відповідає Типовому договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що на підставі рішення НКРЕКП від 01 листопада 2023 року № 2031 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», з 10 листопада 2023 року по 23 листопада 2023 року було проведено позапланову виїзну перевірку ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за період діяльності з

01 січня 2023 року по 09 листопада 2023 року, за результатами якої, складено Акт позапланової виїзної перевірки від 23 листопада 2023 року № 492.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством **не здійснювалась попередня оплата планової вартості послуги** з передачі електричної енергії оператору системи передачі, а саме:  
**у листопаді 2023 року** – не здійснено оплату 2-го, 3-го, 4-го, та 5-го платежу;  
**у грудні 2023 року** – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го, та 5-го платежу.

Перевіркою встановлено, що **остаточний розрахунок** за отримані послуги з передачі електричної енергії **за жовтень – листопад 2023 року** Товариством **не було здійснено відповідно до вимог 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії**, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі та укладеного Договору від 31 травня 2019 року № 0539-02041.

Відповідно до акту звірки розрахунків, підписаного між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та НЕК «УКРЕНЕРГО», станом на 31 грудня 2023 року, **обліковується заборгованість** Товариства перед ОСП за отримані послуги з передачі електричної енергії, **у сумі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ), а саме:**

**за жовтень 2023 року** – \_\_\_\_\_ (з ПДВ);

**за листопад 2023 року** – \_\_\_\_\_ (з ПДВ);

**за грудень 2023 року** – \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

**Довідково:** Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 27 березня 2024 року №1/06/8505, надало комісії з перевірки копії платіжних інструкцій, які підтверджують сплату заборгованості у сумі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ) за отримані послуги з передачі електричної енергії за розрахункові періоди жовтень – грудень 2023 року та заборгованість ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про надання послуг з передачі електричної енергії, яка обліковувалась станом на 31 грудня 2023 року у сумі - \_\_\_\_\_ (з ПДВ) **сплачена в повному обсязі.**

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

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 31 травня 2019 року № \_\_\_\_\_ (зі змінами) (далі - Договір № \_\_\_\_\_), який відповідає Типовому договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що на підставі рішення НКРЕКП від 01 листопада 2023 року № 2031 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», з 10 листопада 2023 року по 23 листопада 2023 року було проведено позапланову виїзну перевірку ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за період діяльності з 01 січня 2023 року по 09 листопада 2023 року, за результатами якої, складено Акт позапланової виїзної перевірки від 23 листопада 2023 року № 492.

Перевіркою встановлено, що Товариством протягом періоду листопад – грудень 2023 року **не здійснювалась часткова попередня оплата** вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі, а саме:

**у листопаді 2023 року** – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;

**у грудні 2023 року** – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу.

Перевіркою встановлено, що остаточний розрахунок за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **за жовтень – листопад 2023 року** Товариством **не було здійснено відповідно до вимог пункту 2.7 Типового договору** про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі та укладеного Договору від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

Відповідно до акту звірки розрахунків, підписаного між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та НЕК «УКРЕНЕРГО», станом на 31 грудня 2023 року, обліковується заборгованість Товариства перед ОСП за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у сумі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ), а саме:

- за жовтень 2023 року – \_\_\_\_\_ (з ПДВ);
- за листопад 2023 року – \_\_\_\_\_ (з ПДВ);
- за грудень 2023 року – \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

**Довідково:** Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 27 березня 2024 року №1/06/8505, надало комісії з перевірки **копії платіжних інструкцій, які підтверджують сплату заборгованості у сумі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ)** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за періоди жовтень – грудень 2023 року, та станом на момент перевірки, заборгованість ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка обліковувалась станом на 31 грудня 2023 року у сумі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ) **сплачена в повному обсязі.**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 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 якщо порушення та наслідки порушення були усунені до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (**зменшення на 30%**).**

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**зменшення на 40%**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 та 60 пункту 2.2 та підпункту 1 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.**

2	<b>пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ</b>	яким визначено, що споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком. Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання. Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення
---	---	--

	<p style="text-align: center;"><b>пункту 5.1.2 ПРРЕЕ</b></p>	<p>віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.</p> <p>У разі використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби побутовий споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на непобутові потреби.</p> <p>У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку;</p> <p style="text-align: center;">яким визначено, що оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.</p>
<p><i>Щодо побутового споживача Калашияна А.Г.</i> Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Калашияна А. Г. (ЕІС-код _____).</p> <p>За вказаною адресою комісією з перевірки <b>виявлено торгівельний центр</b>, де здійснює господарську діяльність <b>медична клініка</b>.</p> <p>Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП контрольний <b>огляд засобів</b> комерційного обліку споживача здійснювався 06 липня 2023 року, проте підтверджуючі <b>документи відсутні</b>.</p> <p>Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом _____ склало 181 512 кВт*год.</p> <p>Разом з цим, <b>в паспорті точки розподілу</b> електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: <b>житловий приватний будинок</b>.</p> <p><i>Щодо побутового споживача Мужилко С.Є.</i> Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Мужилко С. Є. (ЕІС-код _____).</p> <p>За вказаною адресою комісією з перевірки <b>виявлено приміщення</b> на якому наявні <b>вивіски юридичних осіб, які здійснюють господарську діяльність</b>.</p> <p>Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у <b>2023 році контрольний огляд засобів</b> комерційного обліку споживача <b>не здійснювався</b>.</p>		

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ склало 111 844 кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **приватний житловий будинок**.

*Щодо побутового споживача Страха І.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Страха І. В. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено коворкінг центр з рестораном**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача здійснювався 19 липня 2023 року, проте підтверджуючі документи відсутні.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ склало 244 680 кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **приватний житловий будинок**.

*Щодо побутового споживача Дубової С.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Дубової С. В. (ЕІС-код \_\_\_\_\_ та ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено приватний будинок та комплекс, що надає в оренду комерційні зали**.

При цьому, на вказані адреси до приладів обліку було недопущено комісією з перевірки та складено акти про недопуск.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд** засобів комерційного обліку споживача **не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом склало 856 800 кВт\*год.

В той же час, споживання за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ в 2023 році не здійснювалось, а лічильник для юридичного споживання при перевірці був відключений

З вказаного слідує, що з точки обліку (ЕІС-код \_\_\_\_\_), ймовірно, здійснено підключення та постачання електричної енергії до комерційних приміщень, які використовуються комплексом «Regent Hill».

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаними адресами зазначено вид об'єкта: індивідуальний (садибний) житловий будинок (ЕІС-код \_\_\_\_\_) та нежитлові приміщення (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

*Щодо побутового споживача Карпушина О.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Карпушина О. В. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено комерційне приміщення, що використовується Інститутом хірургії**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд** засобів комерційного обліку споживача **не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ склало 184 440 кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **приватний житловий будинок**.

*Щодо побутового споживача Ткаченко У.Є.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Ткаченко У. Є. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено приміщення, що використовується як готельний комплекс**.



Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ склало 135 144 кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: індивідуальний (садибний) житловий будинок.**

*Щодо побутового споживача Братини С.Б.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Братини С. Б. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено парк та об'єкти комерційної нерухомості.**

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ склало 159 680 кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: індивідуальний (садибний) житловий будинок.**

*Щодо побутового споживача Главацького Я.Д.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Главацького Я. Д. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено бізнес-центр, що перебуває в процесі будівництва.**

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача здійснювався 05.09.2023, 15.11.2023, 17.11.2023, 26.12.2023.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ склало 122 436 кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: приватний житловий будинок.**

*Щодо побутового споживача Осики О.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Осики О. В.

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено приміщення з вивіскою Клініка.**

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ склало 113 278 кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: приватний житловий будинок.**

*Щодо побутового споживача Глитень В.П.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Глитень В. П. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено житловий будинок з об'єктами комерційної діяльності на першому поверсі.**

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача здійснювався 08.08.2023 та 18.10.2023, проте підтверджуючі документи відсутні.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ склало 348 060 кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: земельна ділянка.**

*Щодо побутового споживача Несвіта М.М.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Несвіта М. М. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено хостел та кафе**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП **контрольний огляд** засобів комерційного обліку споживача здійснювався 23.01.2023, 15.07.2023 та 28.11.2023, проте **підтверджуючі документи відсутні**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ склало 107 315 кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **індивідуальний (садибний) житловий будинок**.

*Щодо побутового споживача Сингаївського М.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Сингаївського М. В. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено приватну школу**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП **контрольний огляд** засобів комерційного обліку споживача здійснювався 26 квітня 2023 року, проте **підтверджуючі документи відсутні**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ склало 972 600 кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **приватний житловий будинок**.

*Щодо побутового споживача Плахотнюка Р.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Плахотнюка Р. В. ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено СТО**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у 2023 році **контрольний огляд** засобів комерційного обліку споживача **не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ склало 134 901 кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **приватний житловий будинок**.

*Щодо побутового споживача Стрижова Д.С.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Стрижова Д. С. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено офіс приватної охоронної компанії**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у 2023 році **контрольний огляд** засобів комерційного обліку споживача **не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ склало 251 571 кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **земельна ділянка**.

*Щодо побутового споживача Даценка Д.І.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Даценка Д. І. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено комплекс тимчасових будівель малих архітектурних форм (МАФ)**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у 2023 році **контрольний огляд** засобів комерційного обліку споживача **не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ склало 405 440 кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **приватний будинок**.

*Щодо побутового споживача Горецької Г.М.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Горецької Г. М. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено приватний навчальний заклад**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ склало 387 640 кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **земельна ділянка**.

*Щодо побутового споживача Турка Д.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Турка Д. В. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено детейлінг студію для автомобілів**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ склало 213 400 кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **садовий будинок**.

*Щодо побутового споживача Соболевої Г.О.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Соболевої Г. О. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено магазин-пекарню**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ склало 125 455 кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **садовий будинок**.

Перевіркою встановлено, що протягом 2023 року службові особи ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в порушення підпункту 24 пункту 5.1.2 глави V ПРРЕЕ **не проводили контрольні огляди** засобів комерційного обліку вищезазначених споживачів (*Калашяна А.Г., Мужилко С.Є., Страха І.В., Дубової С.В., Карпушина О.В., Ткаченко У.Є., Братини С.Б., Главацького Я.Д., Осики О.В., Глитень В.П., Несвіта М.М., Сингаївського М.В., Плахотнюка Р.В., Стрижова Д.С., Даценка Д.І., Горецької Г.М., Турка Д.В., Соболевої Г.О.*) відповідно до затверджених графіків, але не рідше одного разу на 6 місяців.

Вказане призвело, що **протягом 2023 року ОСР не виявлено фактів споживання** вказаними побутовими споживачами електричної енергії **на побутові потреби та не складено відповідні акти** про порушення ПРРЕЕ (абзац 4 пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку). Зазначений споживач після складання на нього акта про порушення ПРРЕЕ повинен негайного припинити споживання електричної енергії на побутові потреби та організувати комерційний облік на побутові потреби та/або укласти договір з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складання акта про порушення.

При цьому, вказані споживачі продовжили в 2023 році користуватись електричною енергією на побутові потреби і їм не було припинено електроживлення електроустановок відповідно до абзацу 3 підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII Правил роздрібного ринку.

Відповідно до пояснень від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, мовою документа:  
«...Щодо побутового споживача Калашияна А.Г.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 023408 від 10.04.2024.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 28.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 17.04.2024 №22280/3/01/5).

30.04.2024 споживач звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 30.04.2024.

30.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол № 410.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРРЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 10.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.

Щодо побутового споживача Мужилко С.Є.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 023542 від 11.04.2024.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 23.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 18.04.2024 №22837/3/01/5). Засобами телефонного зв'язку споживача запрошено на 29.04.2024 для попереднього розгляду питання, проте споживач не з'явився.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРРЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 11.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.

Щодо побутового споживача Страха І.В.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 023271 від 09.04.2024.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 06.06.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 15.04.2024 №21898/3/01/5).

17.04.2024 споживач Страх І.В. звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 24.04.2024.

24.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 24.04.2024 № 357.

Листом від 25.04.2024 № 24461/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Дубової С.В.

Під час рейдової перевірки складено Акти про порушення № 003674 від 18.04.2024 та № 003642 від 18.04.2024.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 23.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 22.04.2024 №23307/3/01/5).

24.04.2024 представник споживача звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 24.04.2024.

24.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протоколи комісії від 24.04.2024 № 355 та від 24.04.2024 № 356.

Листом від 25.04.2024 № 24464/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії, а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Карпушина О.В.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 223541 від 09.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 16.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 15.04.2024 № 21894/3/01/5).

Згідно результатів розгляду Акту про порушення з'ясовано, що по об'єкту відбулася зміна власника.

В зв'язку з остаточним припинення користування електричною енергією споживачем Карпушиним О.В. надано заяву на розторгнення договору споживача про надання послуг з розподілу. Листом від 26.04.2024 № 24562/3/07/1 споживача та електропостачальника повідомлено про припинення електропостачання.

17.04.2024 нові користувачі об'єкту ТОВ «Клініка 311» звернулися із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 24.04.2024. Також представниками ТОВ «Клініка 311» наданий повний пакет документів відповідно до п. 2.1.8 ПРРЕЕ для укладання нового договору споживача про надання послуг з розподілу.

24.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника складено протокол комісії від 24.04.2024 № 360.

Листом від 25.04.2024р. № 24563/3/07/1 споживачу направлено Повідомлення про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та укладення Додатків (непублічних).

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Ткаченко У.Є.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003692 від 26.04.2024.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 29.06.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 26.04.2024 №24763/3/01/5).

26.04.2024 представник споживача звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 29.04.2024.

29.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 29.04.2024 № 385.

Листом від 30.04.2024 № 25220/3/01/2 споживачу направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії.

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Братини С.Б.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 23537 від 11.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 23.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 18.04.2024 №22861/3/01/5).

17.04.2024 представник споживача звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 24.04.2024.

24.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 24.04.2024 № 361.

Листом від 25.04.2024 № 24481/3/01/2 споживачу направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Главацького Я.Д.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 240101 від 26.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 06.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника лист від 26.04.2024).

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРРЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 26.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.

Щодо побутового споживача Осики О.В.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 023639 від 11.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 11.06.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 18.04.2024 №22894/3/01/5). Засобами телефонного зв'язку споживача запрошено на 30.04.2024 для попереднього розгляду питання.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРРЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 11.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.

Щодо побутового споживача Глitenь В.П.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 23642 від 15.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 23.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника лист від 18.04.2024 № 2286/3/01/5. 16.04.2024 споживач Глitenь В. П. звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 23.04.2024.

23.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 24.04.2024 № 349.

Листом від 25.04.2024 № 24467/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії.

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Несвіта М.М.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 023496 від 17.04.2024.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 13.06.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 26.04.2024 №24520/3/01/5).

17.04.2024 споживач Несвіт М.М. звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 29.04.2024.

29.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 26.04.2024 № 390.

Листом від 30.04.2024 № 25232/3/01/2 споживачу та електропостачальнику відправлені Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії.

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Сингаївського М.В.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003786 від 10.04.2024.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 21.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 16.04.2024 №22004/3/01/5).

17.04.2024 представник споживача звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 29.04.2024.

29.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 29.04.2024 № 392.

Листом від 30.04.2024 № 25217/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені і Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподіл електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток к договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричними розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Плахотнюка Р.В.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003789 від 16.04.2024.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 18.06.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 22.04.2024 №23307/3/01/5).

17.04.2024 споживач Плахотнюк Р.В. звернувся | із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 24.04.2024.

24.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 24.04.2024 № 358.

Листом від 25.04.2024 Мо24469/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії.

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Стрижова Д.С.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003781 від 08.04.2024.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 21.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 15.04.2024 № 21933/3/01/5).

26.04.2024 споживач Стрижов Д.С. звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 26.04.2024.

26.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 26.04.2024 № 381.

Листом від 29.04.2024 № 24754/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Даценка Д.І.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003800 від 10.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 30.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 16.04.2024 № 22001/3/01/5).

17.04.2024 представник споживача звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 29.04.2024.

29.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 29.04.2024 № 391.

Листом від 30.04.2024 № 25218/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Горецької Г.М.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003743 від 19.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 28.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 25.04.2024 № 24458/3/01/5).

29.04.2024 представник споживача звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 29.04.2024.

29.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника складено протокол комісії від 29.04.2024 № 382.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРРЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 19.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.

Щодо побутового споживача Турка Д.В.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003742 від 17.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 18.06.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 19.04.2024 №23186/3/01/5).

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРРЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 17.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.



*Щодо побутового споживача Соболевої Г.О.*

*Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003736 від 15.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 30.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 17.04.2024 № 22420/3/01/5). Засобами телефонного зв'язку споживача запрошено на 30.04.2024 для попереднього розгляду питання.*

*Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРРЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 15.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.*

*Таким чином, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» виконано вимоги ППРРЕ в частині виявлення фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби та продовжує здійснювати ряд подальших заходів, спрямованих на усунення споживачами цих порушень.»*

*Відповідно пояснень Товариства від 07 травня 2024 року № 1/06/1479, мовою документа: «...Щодо побутового споживача Калашияна А.Г.*

*30.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 30.04.2024 № 410. Листом від 30.04.2024 № 25259/3/01/2 споживачу направлено повідомлення про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та укладення додатків (непублічних). Згідно з п.1.2.15 ППРРЕ споживачу надані роз'яснення, що протягом 4 робочих днів з дати початку дії Договору необхідно укласти договір про постачання електричної енергії (не пізніше 5 робочого дня з дати укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії). Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.*

*Щодо побутового споживача Главацького Я.Д.*

*06.05.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 06.05.2024 № 425. Споживач на засідання комісії не з'явився. Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРРЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 26.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.»*

*Додатковими поясненнями від 13 травня 2024 року Товариство проінформувало, мовою документа: «...В Акті планової перевірки зазначено 18 адрес побутових споживачів, де виявлено факти споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби.*

*Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРРЕ за всіма адресами складено Акти про порушення.*

*Станом на 13.05.2024 року проведено 14 засідань комісій по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протоколи комісій.*

*За результатами проведених засідань комісій на електронну адресу споживача та електропостачальника направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії, а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.*

*Наразі за 13 об'єктами договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.*

08.05.2024 року відповідно до підпункту 1 пункту 7.6. ПРРЕЕ по 5-ти споживачам, які не усунули порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби, направлено попередження про припинення електропостачання починаючи з 9.00 год. 20.05.2024.

Враховуючи усе вищезазначене, Компанією вжито всіх заходів щодо 18 адрес побутових споживачів, де виявлено факти споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби.».

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 13 травня 2024 року №1/06/15473 надано до НКРЕКП копії попереджень про припиненні електропостачання споживачами гр. Мужилко С. Є., гр. Осиці О. В., гр. Горецької Г.М., гр. Турку Д.В, гр. Соболевій Г.О., водночас в НКРЕКП відсутнє належним чином документальне підтвердження здійснених Товариством заходів з припинення розподілу електричної енергії на вищезазначених об'єктах.

Відповідно до пояснень Товариства, наданих листом від 20 травня 2024 року № 1/06/16440 (мовою документу): «Листом від 08.05.2024 № 27010/3/01/1 Мужилко С.Є. направлено попередження про припинення електропостачання починаючи з 9.00 год. 20.05.2024 відповідно до підпункту 1 пункту 7.6. ПРРЕЕ. 20.05.2024 працівниками ОСР проведено заходи з припинення розподілу електричної енергії на даний об'єкт згідно наряд-допуску № 31292.

Листом від 08.05.2024 № 27012/3/01/1 Осику О.В. повідомлено про припинення електропостачання починаючи з 9.00 год. 20.05.2024 відповідно до підпункту 1 пункту 7.6. ПРРЕЕ. 20.05.2024 працівниками ОСР проведено заходи з припинення розподілу електричної енергії на даний об'єкт згідно наряд-допуску № 31293.

Листом від 08.05.2024 № 27013/3/01/1 Горецькій Г.М. направлено попередження про припинення електропостачання починаючи з 9.00 год. 20.05.2024 відповідно до підпункту 1 пункту 7.6. ПРРЕЕ.

20.05.2024 працівниками ОСР проведено заходи з припинення розподілу електричної енергії на даний об'єкт згідно наряд-допуску № 31294.

Листом від 08.05.2024 № 27015/3/01/1 Соболевій Г.О. направлено попередження про припинення електропостачання починаючи з 9.00 год. 20.05.2024 відповідно до підпункту 1 пункту 7.6. ПРРЕЕ. 20.05.2024 працівниками ОСР проведено заходи з припинення розподілу електричної енергії на даний об'єкт згідно наряд-допуску № 31296.

Щодо побутового споживача Турка Д.В. 16.05.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 16.05.2024 № 477.

Листом від 17.05.2024 № 28665/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (додається).

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.».

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до матеріалів, наданих НКРЕКП листом від 20 травня 2024 року № 1/06/16440 20.05.2024 згідно нарядів-допуску №№ 31292, 31293, 31294 та 31296 припинено постачання електричної енергії гр. Мужилко С.Є., гр. Осиці О.В., гр. Горецькій Г.М. та гр. Соболевій Г.О. відповідно.

ПРАТ «ДЕТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало НКРЕКП підтвердні документи щодо приведення договірні відносини зі споживачем гр. Туркою Д. В у відповідність вимогам чинного законодавства в частині фактичного цільового використання Об'єкту.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були усунені до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП **(зменшення на 30%)**.

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення **(зменшення на 40%)**.

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II та пункту 5.1.2 ПРРЕЕ, **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.**

3

**підпункту 2 пункту 2.3  
Ліцензійних умов з розподілу  
електричної енергії**

у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 7.10 розділу VII ПРРЕЕ, яким встановлено, що у разі нездійснення оператором системи припинення електропостачання споживачу згідно з вимогою електропостачальника про відключення купівля-продаж електричної енергії за договором про постачання зупиняється, а обсяги електричної енергії, використані споживачем після дати, зазначеної у вимозі про відключення, покладаються адміністратором розрахунків на оператора системи як втрати.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що до Товариства 10 листопада 2023 року надійшла **вимога від постачальника** \_\_\_\_\_ щодо **припинення** постачання електричної енергії \_\_\_\_\_ ЕІС-код \_\_\_\_\_ з 27 листопада 2023 року.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не надало комісії з перевірки копії документів щодо припинення розподілу електричної енергії 27 листопада 2023 року.

Від постачальника \_\_\_\_\_ 29 листопада 2023 року надійшла **відміна заявки** щодо припинення постачання електричної енергії.

Таким чином, **обсяг електричної енергії**, використаний споживачем **28 листопада 2023 року має бути покладено** на Товариство як втрати (розрахунковий період – грудень).

За інформацією Ліцензіата, обсяг спожитої \_\_\_\_\_ електричної енергії за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ у грудні 2023 року склав 11 247 кВт\*год.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **споживання електричної енергії за 28 листопада 2023 року склало 381 кВт\*год**, що підтверджується знімком з екрану особової картки споживача вкладка «Показання».

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **обсяг електричної енергії за 28 листопада 2023 року у розмірі 381 кВт\*год не було віднесено до власних втрат**, а передано до постачальника \_\_\_\_\_ у складі загального споживання за грудень 2023 року.

Відповідно до пояснень Товариства листом від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, мовою документа: «..Обсяги за 28.11.2023 | покладено на втрати ПрАТ «ДТЕК КИВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в кількості 381 кВтг.

Листом від 19.04.2024 № 23288/3/01/5 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомив постачальника та споживача щодо коригування на платформі MMS за версією 3 за грудень 2023.

Також, 22.04.2024 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» скориговані та направлені до НКРЕКП форма 2а-НКРЕКП розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» за грудень 2023 року та форма № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл"Звіт про обсяг розподілу та купівлі електричної енергії" за грудень 2023 року з урахуванням взятих на ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» втрат електричної енергії.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на **50%**).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на **30%**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

4	<p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, який встановлено, зокрема, що 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;</p> <p>який встановлює, зокрема, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p> <p>яким встановлено, зокрема, що у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення</p>
---	--	---

	<p><b>пункту 3.1.7. Постанови НКРЕ від 17 січня 2013 року № 32</b></p> <p><b>пункту 2.1.3. Постанови НКРЕ від 17 січня 2013 року № 32</b></p> <p><b>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затверджений постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352</b></p>	<p>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>пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким встановлено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше, зокрема:</p> <p>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);</p> <p>230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги з приєднання («під ключ»), яке не є стандартним, становить (не більше) 120 календарних днів (у тому числі 15 днів для проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</p> <p>яким визначено, зокрема, що строк надання послуги з приєднання для електроустановок третього ступеня потужності становить 30 календарних днів.</p> <p>який встановлює, що у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, строки надання оператором системи розподілу послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж</p>
--	---	---

*Щодо здійснених нестандартних приєднань*

Перевіркою встановлено, що **послуги нестандартного приєднання** за виданими технічними умовами ЦН1-0747-21, ЦН1-1141-21, ЦН1-0940-21, ТУ 0011932511211090230000001, НП-1258-16, ЦНП1-0577-20, ЦНП1-1175-21, ЦНП1-0776-21, ЦНП1-1022-21, ТУ 0017430102221090230000001, ЦНП1-2000-20 до укладених договорів нестандартного приєднання були надані з порушенням термінів надання послуги нестандартного приєднання **від 17 до 726 календарних днів, а саме:**

Найменування замовника (прізвище,	Дата заяви про приєднання	Номер технічних	Пояснення Ліцензіата причин не реалізації	Укладення додаткової угоди про погодження	Строк надання	Кількість днів (календарних) порушення
-----------------------------------	---------------------------	-----------------	---	---	---------------	--

ім'я, по батькові для фізичних осіб)		умов/Ідентифікатор		терміну виконання приєднання	послуги з приєднання	надання послуги станом на 31.12.2023 або дату надання послуги
	31.03.2021	ЦН1-0747-21	Замовник проектує самостійно. Приєднання виконано. Підготовлена довідка про виконання ТУ.	-	до 06.10.2021	451
	26.05.2021	ЦН1-1141-21	Замовник проектує самостійно. Приєднання виконано. Підготовлено акт	договір до 28.05.2023	до 04.01.2022	726
	26.04.2021	ЦН1-0940-21	Замовник проектує самостійно. Приєднання виконано. Підготовлена довідка про виконання технічних умов	ТУ до 31.12.2023	до 11.09.2022	476
	22.11.2021	ТУ 001193251 121109023 0000001	Замовник згідно договору проектує самостійно	-	до 14.12.2023	17
	07.11.2016	НП-1258-16	Приєднання реалізовувалось за умовами Інвестиційного договору. Наразі оформляються похідні документи щодо реалізації приєднання.	ДУ № 3 від 20.04.2021, встановлення строку виконання робіт- 7 календарних місяців з моменту повної оплати	до 07.05.2022	603
	20.02.2020	ЦНП1-0577-20	Будівельно-монтажні роботи завершено в 2022 році. Об'єкт введено в експлуатацію Розпорядженням №807 від 20.09.2022 «Про введення в експлуатацію об'єктів основних засобів». Наразі замовником виконуються роботи у внутрішній електричних мережах. Замовник не звертався за подовженням терміну. Довідка виконання ТУ в частині зовнішнього електропостачання № 1/ЦНП1-0577-20/163720 від 11.02.2022	-	до 05.03.2022	666
	27.05.2021	ЦНП1-1175-21	Замовник згідно договору проектує самостійно. Замовник за продовженням терміну не звертався.	Договір до 31.05.2023	до 27.04.2022	529
	01.04.2021	ЦНП1-0776-21	Будівельно-монтажні роботи завершено в 2023 році. Об'єкт введено в експлуатацію Розпорядженням №842 від 26.09.2023 «Про введення в експлуатацію об'єктів основних засобів».	Договір до 09.04.2023	до 27.04.2022	613
	07.05.2021	ЦНП1-1022-21	Замовник проектує самостійно. ПКД передано. Об'єкт на виконанні БМР ДУ подовжено до 31.12.2024	ДУ № 2 від 11.01.2022, визначено плату та строки надання послуги; Додатково: ДУ № 3 від 29.01.2024, продовження терміну до 31.12.2024	до 27.04.2022	613
	26.01.2022	ТУ 001743010 222109023 0000001	Замовник проектує самостійно. Виконання БМР замовником згідно ТР.	-	до 15.12.2022	381

	06.11.2020	ЦНПІ-2000-20	Приєднання реалізовано.	-	до 09.05.2022	270
<p>За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.04.2024 № 1/06/13657 (мовою документу):</p> <p><b>Щодо ТУ ХЦНІ-0747-21:</b>  На звернення Підприємства по утриманню житлового фонду _____ щодо приєднання «житлового будинку (зміна технічних параметрів у зв'язку зі збільшенням навантаження квартири № ____) підготовлено Договір про приєднання від 07.04.2021 № ЦНІ-0747-21/147534 та Додаток 1 ТУ № ЦНІ-0747-21.  Термін дії Договору - до 07.04.2023.  Обсягом робіт не передбачено робіт (послуги з приєднання) ОСР. Замовник виконує проектні та монтажні роботи самостійно. Довідка виконання ТУ від 06.09.2022.  Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.</p> <p><b>Щодо ТУ ХЦНІ-0940-21:</b>  На звернення _____ щодо приєднання «житловий будинок (зміна технічних параметрів у зв'язку з збільшенням навантаження нежитлового приміщення № __ (офіс) площею ____ кв. м)» підготовлено Договір про приєднання від 30.04.2021 № ЦНІ-0940-21/148544 а Додаток 1 ТУ № ЦНІ-0940-21.  Термін дії Договору про приєднання - до 30.04.2023.  Обсягом робіт не передбачено робіт (послуги з приєднання) ОСР. Замовник виконує проектні та монтажні роботи самостійно.  Довідка виконання ТУ від 27.05.2022.  Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.</p> <p><b>Щодо ТУ № ЦНІ-1141-21:</b>  На звернення _____ щодо приєднання «житловий будинок (зміна технічних параметрів у зв'язку з приєднанням вбудованого приміщення (офіс, нежиле приміщення № __))» підготовлено Договір про приєднання від 28.05.2021 № ЦНІ-1141-21/150009 та Додаток 1 ТУ № ЦНІ-1141-21.  Термін дії Договору про приєднання 28.03.2023.  Обсягом робіт не передбачено робіт (послуги з приєднання) ОСР. Замовник виконує проектні та монтажні роботи самостійно.  Довідка виконання ТУ підготовлена 11.11.2021.  Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.</p> <p><b>Щодо ТУ ЦНПІ-1022-21:</b>  На звернення _____ щодо приєднання «вбудованого приміщення (офіс, частина нежилых приміщень № __ (в літері _), загальною площею ____ кв. м) з окремою входною групою» підготовлено Договір про приєднання від 17.05.2021 № ЦНПІ-1022-21/149057 та Додаток 1 ТУ № ЦНПІ-1022-21.  Термін дії Договору про приєднання - до 17.05.2023. Додатковою угодою № 3 продовжено строк надання послуги з приєднання до 31.12.2024.  27.01.2022 надійшла плата за приєднання у відповідності до узгодженої проектно-кошторисної документації  Підготовлено Довідку виконання ТУ від 05.04.2024 та акт надання послуги з приєднання від 10.04.2024.  Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.</p> <p><b>Щодо ТУ № ЦНПІ-1175-21:</b></p>						

На звернення \_\_\_\_\_ щодо приєднання «вбудованого приміщення (магазин, приміщення №\_\_ та приміщення з №\_ по №\_ групи приміщень №\_\_ ) з окремим входом» підготовлено Договір про приєднання від 31.05.2021 № ЦНППІ-1175-21/150099 та Додаток 1 ТУ № ЦНППІ-1175-21.

Термін дії Договору про приєднання встановлений до 31.05.2023. Додатковою угодою № 3 продовжено строк надання послуги з приєднання до 01.06.2023.

27.01.2022 надійшла плата за приєднання у відповідності до узгодженої проектно-кошторисної документації

Підготовлено Довідку виконання ТУ від 02.08.2022 та акт надання послуги з приєднання від 08.03.2023.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ № ЦНППІ-2000-20:

На звернення замовника - \_\_\_\_\_ щодо приєднання до електричних мереж садового будинку, з максимальним перспективним навантаженням 55 кВт (Ш кат.) Товариством були підготовлені ТУ № ЦНППІ-2000-20 від 19.11.2020 року - додатку 1 до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж з проектуванням лінійної частини замовником № ЦНППІ-2000-20/138830. Договір про приєднання було підписано обома сторонами, отже він вважається таким, що набув чинності. Згідно п. 7.1. Договору, Договір діє до повного виконання сторонами своїх зобов'язань, але не довше ніж до 19.11.2022 року.

Обсягом робіт було передбачено встановлення КТП-10/0,4кВ з живленням від РУ-10кВ ТП-\_\_\_\_; спорудження ПЛІ-0,4кВ з використанням СІП не менше 4x70 кв.мм від проектно КТП-10/0,4кВ та безпосереднє живлення садового будинку замовниці відпайкою від ПЛІ-0,4кВ, що споруджується.

Згідно умов Договору, проектуванням лінійної частини здійснюється замовником самостійно.

У відповідності до розглянутої проектно-кошторисної документації підготовлено ТР від 13.12.2021 року № ЦНППІ-2000-21.

Додатковою угодою № 2 визначено вартість плати за приєднання та порядок розрахунків за Договором. ДУ підписана обома сторонами.

Плата за приєднання від замовника надійшла 08.02.2022 року.

Встановлена КТП-\_\_\_\_ (1x400) кВА, здана виконавча документація на КЛ-10/0,4кВ. Додатковою угодою № 4 продовжено строк надання послуги з приєднання до 01.06.2023. Підготовлена Довідка виконання ТУ від 11.01.2023 та акт надання послуги з приєднання від 03.02.2023.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ ЦНППІ-0776-21:

На приєднання до електричних мереж об'єкту «нежиле приміщення вбудовано-прибудоване до жилого будинку в частині (в літ. А) з окремою входною групою (офіс)» видано ТУ від 09.04.2021 № ЦНППІ-0776-21 з договором про приєднання

27.01.2022 надійшла плата за приєднання у відповідності до узгодженої проектно-кошторисної документації.

Додатковою угодою № 4 продовжено строк надання послуги з приєднання до 31.12.2022. Підготовлена Довідка виконання ТУ від 19.10.2022 та акт надання послуги з приєднання від 21.10.2022.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ ЦНППІ-0577-20:

На приєднання до електричних мереж заблокованого житлового будинку, видано ТУ від 19.10.2021 №ЦНППІ-0577-20 з договором про приєднання



Відповідно до умов додаткової угоди № 2 від 09.11.2020 термін дії договору встановлено до 31.03.2021.

05.11.2021 надійшла плата за приєднання у відповідності до узгодженої проектно-кошторисної документації.

Наявна довідка про виконання технічних умов від 11.02.2022 в частині зовнішнього електропостачання.

Внутрішні електричні мережі замовника (згідно розділу I ТУ № ЕЦНПІ-0577-20 ) не виконані замовником, відповідно, акт надання послуги сторонами не підписувався, проте, оскільки роботи по спорудженню зовнішніх електричних мереж (розділ II - ОСР згідно ТУ № ЦНПІ-0577-20) були фактично закінчені до 11.02.2022, про що свідчить підготовлена довідка виконання ТУ.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ 001193 \_\_\_\_\_:

Термін дії ТУ (прогнозований рік уведення об'єкта в експлуатацію) - 2023 р. Договір публічний.

Обсяг робіт ОСР передбачав встановлення стовпової КТП-10/0,4 кВ з трансформатором необхідної потужності, але не менше ніж 250 кВА, з живленням її КЛ-10 кВ (в землі), або ПЛ-10 кВ із захищеними проводами відпайкою від КПЛ-10 кВ".

Обсяг робіт Замовника передбачав спорудження мереж 0,4 кВ.

На запит Замовника щодо розгляду проектно-кошторисної документації від 30.03.2023 № 101215666 Товариством була надана відповідь від 17.04.2023 № 4/43/ДепРМТП/2/001193/173338 переліком зауважень.

Технічне рішення від 30.05.2023 (ідентифікатор) ТУ 0011933005231090230000001. Додатковою угодою № 1 визначено вартість плати за приєднання та порядок розрахунків за Договором за узгодженою проектно-кошторисною документацією.

Плату за приєднання потужності (50 Ус) та будівництво лінійної складової сплачено Замовником 16.08.2023.

Додатковою угодою № 2 продовжено термін надання послуг за Договором до 30.06.2024. Повідомлення про надання послуги з приєднання від 18.04.2024.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ 001743:

На запит замовника від 26.01.2022 \_\_\_\_\_ щодо приєднання до електричних мереж об'єкту садового будинку 30кВт (III кат.) Товариством 01.02.2022 було підготовлено технічні умови нестандартного приєднання №20017430102221090230000001 проектуванням самостійно, у обсязі ОСР: обладнання ввідно-облікового щита (без прилада обліку).

Товариством розглянуто проектно-кошторисну документацію електропостачання даного об'єкта, яка була узгоджена Технічним рішенням від 13.09.2022 №0017430102221090230000001.

Додатковою угодою від 14.09.2022 р. № 1 визначено вартість плати за приєднання та порядок розрахунків за Договором.

Договір про розподіл укладено 21.03.2022.

Тобто послуга була надана, фактично приєднання виконано у відведені терміни.

На момент підготовки ДУ № 1 від 14.09.2022 та актів ПКД замовник перебував за кордоном, відповідно не було підписано підготовлені ОСР документи, що в свою чергу, унеможливило підготовку Повідомлення про надання послуги приєднання.

Повідомлення буде оформлене після отримання підписаних Замовником екземплярів ДУ №1 та актів ПКД.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ НП-1258-16 \_\_\_\_\_:

На запит замовника - \_\_\_\_\_ щодо приєднання до електричних мереж об'єкту «Будівництво багатоквартирних житлових будинків» Товариством були підготовлені Договір про приєднання, яке не є стандартним від 15.11.2016 р. № НП-1258-16/68347 з Додатком 1 - Технічні умови від 15.11.2016 р. № ДепПТТПО30/43/1-23/1258/68347(далі - Договір). Заявлена потужність - 150 кВт (380 В, П кат.).

Термін дії Договору - до 31.12.2020 р.

Обсяг робіт ОСР передбачав будівництво ТП-10/0,4 кВ з можливістю встановлення двох трансформаторів потужністю не менше 1000 кВА, з живленням її від РУ-10 кВ та спорудження мереж 0,4 кВ від ТП-10/0,4 кВ до ВРП житлових будинків.

На запит замовника щодо продовження терміну введення об'єкту в експлуатацію Товариством була підготовлена Додаткова угода від 18.01.2019 р. № 1 до Договору та Коригування Технічних умов, якими передбачено прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію - на дату 31.12.2020 р. Документи підписані сторонами.

На запит замовника, щодо продовження терміну введення об'єкту в Товариством була підготовлена Додаткова угода від 05.11.2020 р. № 2 до експлуатацію Договору та Коригування Технічних умов, якими передбачено прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію - до 05.11.2022 р. Документи підписані сторонами.

На підставі Акту приймання-передачі проектно-кошторисної документації від 30.06.2022р. Замовником передана Виконавцю послуг проектно-кошторисна документація 30.06.2022 р. Замовнику надана Довідка № 2/НП-1258-16/165341 про виконання Технічних умов.

Відповідно до п.4 додаткової угоди №3 строк реалізації приєднання складає 7 календарних місяців з моменту повної оплати замовником за приєднання (дата оплати 07.10.2021)... та тільки після передачі Виконавцю послуг (ОСР) проектно-кошторисної документації на приєднання у 4-х примірниках... також в другому абзаці п.4 ДУ №3 вказано, що у разі оплати за приєднання без передачі ПКД разом з актом ПКД (30.06.2022 оформлено передачу ПКД - укладено Акт ПКД), відлік строку реалізації робіт за цим договором про приєднання не починається. Виходячи із зазначеного, то термін надання послуги з приєднання не протерміновано, оскільки якщо відраховувати термін реалізації 7 кал. місяців з моменту оформлення передачі ПКД (30.06.2022), то гранична дата реалізації була 30.01.2023, а акт наданих послуг укладено 16.12.2022, довідка виконання ТУ від 30.06.2022.

Також слід врахувати, що вказане приєднання замовник виконував власними силами відповідно до Інвестиційного договору, тобто не Товариство, а сам замовник впливав на термін надання послуги з приєднання.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 3.1.8 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, передбачено, що енергопостачальник надає замовнику підписаний договір про постачання електричної енергії або договір про користування електричною енергією не пізніше 5 робочих днів після введення в експлуатацію об'єкта замовника та електроустановок зовнішнього електрозабезпечення від точки приєднання до об'єкта замовника, підписання між електропередавальною організацією та замовником двох примірників акта про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж та виконання усіх зобов'язань за договором про приєднання.

Пунктом 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу (в редакції що діяла до 28.04.2021) встановлено, що ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання. Водночас пунктом 8.1 Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»/з проектуванням лінійної частини приєднання

замовником (типова форма), що є додатком 2 до Кодексу встановлено, що фактом виконання зобов'язання Виконавця послуг з приєднання до електричних мереж системи розподілу об'єкта Замовника (будівництво електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення від точки забезпечення потужності до точки приєднання) Сторони вважатимуть підписання Сторонами Акта про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Відповідно до пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу (в редакції що діяла з 28 квітня 2021 року) за результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику у спосіб, вказаний у заяві про приєднання, повідомлення про надання послуги з приєднання.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»** листами від 20 травня 2024 року № 1/06/16291 та від 21 травня 2024 року № 1/06/16644 надало до НКРЕКП Акт про надання послуги з приєднання до електричних мереж систем розподілу \_\_\_\_\_, Акт виконаних робіт (надання послуг) \_\_\_\_\_, Акт виконаних робіт (надання послуг) \_\_\_\_\_, Акт виконаних робіт (надання послуг) \_\_\_\_\_, Акт про надання послуги з приєднання до електричних мереж систем розподілу \_\_\_\_\_, Акт виконаних робіт (надання послуг) \_\_\_\_\_, Акт виконаних робіт (надання послуг) \_\_\_\_\_, Акт виконаних робіт (надання послуг) \_\_\_\_\_, повідомлення про надання послуги з приєднання \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_.

Щодо надання послуги \_\_\_\_\_ Ліцензіатом надано до НКРЕКП копії довідки № 1/ЦНП1-0577-20/162720 від 11.02.2022 про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення, проєкту Додаткової угоди № 4 від 04.03.2020 та листа від **21 лютого 2024 року** № 4/43/ДепРМТП/2/ЦНП1-0577-20 яким \_\_\_\_\_ направлено вищезазначений проєкт Додаткової угоди № 4 від 04.03.2020.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство не надало до НКРЕКП належним чином завірених копій підписаних Актів про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу з замовником послуги \_\_\_\_\_.**

Комісія з перевірки зазначає, що надання тимчасових приєднань за укладеними договорами про тимчасове приєднання до електричних мереж та виданими до них технічними умовами відбулося з порушенням строку надання послуги (строк надання послуги встановлюється пунктом 6.1 договору про тимчасове приєднання та обраховується: з наступного робочого дня від дати отримання виконавцем послуг повідомлення замовника про вибір точки приєднання та підписання договору обома сторонами; як правило, **10 календарних днів**, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником оператору системи розподілу вартості тимчасового приєднання, при цьому граничний строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить **120 календарні дні**), зокрема за наступними:

ТУ0033471404231090130000001 (\_\_\_\_\_) – **на 16 календарних днів** (договір укладено 04 травня 2023 року; пунктом 6.1. договору встановлено, що строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить до 225 календарних днів та обраховується з наступного робочого дня від дати отримання виконавцем послуг повідомлення замовника про вибір точки приєднання та підписання договору обома сторонами, тобто **послуга мала бути надана до 15 грудня 2023 року**. Станом на 31 грудня 2023 року **послуга не надана**);

ТУ0033481404231090130000001 (\_\_\_\_\_) – **на 16 календарних днів** (договір укладено 04 травня 2023 року; пунктом 6.1. договору встановлено, що строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить до 225 календарних днів та обраховується з наступного робочого дня від дати отримання виконавцем послуг повідомлення замовника про вибір точки приєднання та підписання договору обома сторонами, тобто **послуга мала бути надана до 15 грудня 2023 року**. Станом на 31 грудня 2023 року **послуга не надана**);

ТУ0033461404231090130000001(\_\_\_\_\_) – **на 16 календарних днів** (договір укладено 04 травня 2023 року; пунктом 6.1. договору встановлено, що строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить до 225 календарних днів та

обраховується з наступного робочого дня від дати отримання виконавцем послуг повідомлення замовника про вибір точки приєднання та підписання договору обома сторонами, тобто **послуга мала бути надана до 15 грудня 2023 року. Станом на 31 грудня 2023 року послуга не надана**);

ТУ0033531304231090130000001 (\_\_\_\_\_) – **на 17 календарних днів** (договір укладено 03 травня 2023 року; пунктом 6.1. договору встановлено, що строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить до 225 календарних днів та обраховується з наступного робочого дня від дати отримання виконавцем послуг повідомлення замовника про вибір точки приєднання та підписання договору обома сторонами, тобто **послуга мала бути надана до 14 грудня 2023 року. Станом на 31 грудня 2023 року послуга не надана**);

ТУ0029330301231090230000001 (\_\_\_\_\_) – **на 14 календарних днів** (пунктом 6.1 договору про тимчасове приєднання № 002933/171084 від 13 січня 2023 року встановлено, що строк надання послуги становить, як правило, 10 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником оператору системи розподілу вартості тимчасового приєднання, при цьому граничний строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить 120 календарні дні; плата за послугу здійснена 24 січня 2023 року, тобто **послуга мала бути надана до 24 травня 2023 року. Акт надання послуги № 150782357 від 07 червня 2023 року**),

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **визначивши у договорах** про тимчасове приєднання до електричних мереж, а саме:

у пункті 6.1 договору про тимчасове приєднання до електричних мереж (ТУ0033471404231090130000001, ТУ0033481404231090130000001, ТУ0033461404231090130000001, ТУ0033531304231090130000001), яким встановлено, що **строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить до 225 календарних днів та обраховується з наступного робочого дня від дати отримання виконавцем послуг повідомлення** замовника про вибір точки приєднання та підписання договору обома сторонами;

у пункті 6.1 договору про тимчасове приєднання до електричних мереж (ТУ0029330301231090230000001), яким встановлено, що **строк надання послуги становить, як правило, 10 календарних днів**, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником оператору системи розподілу вартості тимчасового приєднання, **при цьому граничний строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить 120 календарні дні**,

**свідчить про порушення** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог **пункту 10** Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затверджений постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, який встановлює, **що у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, строки надання** оператором системи розподілу **послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж**.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657 (мовою документу):

«...Щодо ТУ0033471404231090130000001:

*На приєднання до електричних мереж зблокованого житлового будинку видано ТУ від 14.04.2023 №003347 з договором про тимчасове приєднання від 04.05.2023.*

*Відповідно до обраної точки приєднання та п. 1.8 Договору замовником прийнято рішення про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт, тому Сторони дійшли згоди, що Стороною, відповідальною за будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок від точки забезпечення потужності до точки приєднання, будівництво лінійної частини приєднання є Замовник.*

Відповідно до п. 3.2.4 Договору замовник є виконавцем будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт на користь ОСР. Станом на сьогодні, замовником зазначені роботи не виконані.

Таким чином, зі сторони ОСР відсутні порушення термінів надання послуги з тимчасового приєднання.

Щодо ТУ0033481404231090130000001:

На приєднання до електричних мереж заблокованого житлового будинку видано ТУ від 14.04.2023 №003348 з договором про тимчасове приєднання від 04.05.2023.

Відповідно до обраної точки приєднання та п. 1.8 Договору замовником прийнято рішення про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт, тому Сторони дійшли згоди, що Стороною, відповідальною за будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок від точки забезпечення потужності до точки приєднання, будівництво лінійної частини приєднання є Замовник.

Відповідно до п. 3.2.4 замовник є виконавцем будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт на користь ОСР. Станом на сьогодні, замовником зазначені роботи не виконані.

Таким чином, зі сторони ОСР відсутні порушення термінів надання послуги нестандартного приєднання.

Щодо ТУ0033461404231090130000001:

На приєднання до електричних мереж заблокованого житлового будинку видано ТУ від 14.04.2023 № 003346 з договором про тимчасове приєднання від 04.05.2023.

Відповідно до обраної точки приєднання та п. 1.8 Договору замовником прийнято рішення про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт, тому Сторони дійшли згоди, що Стороною, відповідальною за будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок від точки забезпечення потужності до точки приєднання, будівництво лінійної частини приєднання є Замовник.

Відповідно до п. 3.2.4 замовник є виконавцем будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт на користь ОСР. Станом на сьогодні, замовником зазначені роботи не виконані.

Таким чином, зі сторони ОСР відсутні порушення термінів надання послуги нестандартного приєднання.

Щодо ТУ0033531304231090130000001

На приєднання до електричних мереж заблокованого житлового будинку видано ТУ від 13.04.2023 3003348 з договором про тимчасове приєднання від 03.05.2023.

Відповідно до укладеної із замовником додаткової угоди № 2 від 28.02.2024 було встановлено **термін дії договору до 31.12.2024**.

Відповідно до обраної точки приєднання та п. 1.8 Договору замовником прийнято рішення про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт, тому Сторони дійшли згоди, що Стороною, відповідальною за будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок від точки забезпечення потужності до точки приєднання, будівництво лінійної частини приєднання є Замовник.

Відповідно до п. 3.2.4 замовник є виконавцем будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт на користь ОСР. Станом на сьогодні, замовником зазначені роботи не виконані.

Таким чином, зі сторони ОСР відсутні порушення термінів надання послуги нестандартного приєднання.

На звернення замовника підготовлено Договір від 13.01.2023 № 002933/171084 про тимчасове приєднання до електричних мереж та Додаток I до Договору - Технічні умови (ідентифікатор) ТУ 0029330301231090230000001.

Замовник обрав точку приєднання на межі земельної ділянки від точки забезпечення потужності до точки приєднання здійснюється оператором системи розподілу.

Договір та ТУ підписані обома сторонами, тому вважаються такими, що набули чинності.

Пунктом 8.1. Договору про приєднання передбачено його дію до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

Після реалізації Товариством: виконання кабельного виводу на ближній опорі, послуга з тимчасового приєднання Товариством надана, із замовником укладено акт виконаних робіт (наданих послуг) від 07.06.2023.

Таким чином, зі сторони ОСР відсутні порушення термінів надання послуги нестандартного приєднання. Щодо триваючих нестандартних приєднань станом на 31 грудня 2023 року за договорами, укладеними до 26 березня 2022 року.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством не надано належним чином завірені акти надання послуги з тимчасового приєднання \_\_\_\_\_ (ТУ0033471404231090130000001, ТУ0033481404231090130000001 та ТУ0033461404231090130000001).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 20 травня 2024 року № 1/06/16291 та від 20 травня 2024 року № 1/06/16440 повідомило НКРЕКП, що відповідно до п. 1.8 Договорів, укладених з \_\_\_\_\_ по ТУ0033471404231090130000001, ТУ0033481404231090130000001 та ТУ0033461404231090130000001, замовником прийнято рішення про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт, тому Сторони дійшли згоди, що Стороною, відповідальною за будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок від точки забезпечення потужності до точки приєднання, будівництво лінійної частини приєднання є Замовник.

Відповідно до пункту 3.2.4 вищезазначених договорів, замовник є виконавцем будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт на користь ОСР. Станом на сьогодні, замовником зазначені роботи не виконані.

Товариство надало до НКРЕКП копії Додаткових угод №1 від 25.12.2023 до Договорів про тимчасове приєднання до електричних мереж укладених з \_\_\_\_\_ по ТУ0033471404231090130000001, ТУ0033481404231090130000001 та ТУ0033461404231090130000001, якими встановлено строк надання послуги з приєднання до 31 грудня 2024 року.

### **Щодо незавершених приєднань**

При виїзному обстеженні 08 квітня 2024 року комісією з перевірки встановлено, що:

1) по ТУ № С3-201-17 від 03 квітня 2017 року:

На звернення \_\_\_\_\_ від 29 березня 2017 року № 24/ЦОК31/1/1/М-143185 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було підготовлено Договір про стандартне приєднання від 03 квітня 2017 року № С3-201-17/79485 з Додатками 1 - Технічні умови від 03 квітня 2017 року № С3-201-17 на стандартне приєднання до електричних мереж зблокованого індивідуального житлового будинку садибного типу.

Відповідно до заяви замовника та виданих технічних умов від 03 квітня 2017 року № СЗ-201-17 замовлена потужність 115 кВт, тобто відноситься до третього ступеня потужності.

Договір був підписаний Замовником та повернутий до Товариства, плата сплачена 27 червня 2017 року, строк дії договору до 31 грудня 2018 року. Додатковою угодою від 13 листопада 2018 року строк дії договору продовжено до 31 грудня 2019 року, додатковою угодою від 24 липня 2020 року строк дії договору продовжено до 24 липня 2022 року.

Комісія з перевірки зазначає, що **послуга стандартного приєднання мала бути надана замовнику до 24 липня 2022 року.**

За результатами виїзного обстеження 08 квітня 2024 року приєднання по ТУ № СЗ-201-17 від 03 квітня 2017 року комісією з проведення перевірки встановлено, що **мережі ОСР не побудовано, послуга із стандартного приєднання не надана, станом на 31 грудня 2023 року порушення строку надання послуги 525 календарних днів.**

2) по ТУ 0000731908211090110000001 від 19 серпня 2021 року:

На звернення замовника \_\_\_\_\_ із заявою про приєднання та документами, що надавались до заяви від 10 серпня 2021 року № Z12082110338 було підготовлено технічні умови стандартного приєднання від 19 серпня 2021 року № ТУ0000731908211090110000001, плата за стандартне приєднання станом на 30 серпня 2021 року була сплачена і замовник приєднався до умов публічного Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Відповідно до заяви замовника та виданих технічних умов від 19 серпня 2021 року № ТУ 0000731908211090110000001 замовлена потужність 15 кВт, тобто відноситься до першого ступеня потужності.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало копії додаткових угод про продовження строку надання послуги зі стандартного приєднання, що не підписані замовником, та копії листів замовнику щодо продовження терміну приєднання до електричних мереж на 30 календарних днів через затримку здійснення заходів щодо врегулювання земельних відносин, виконання проектно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт (від 23.09.2021 № 151150, від 23.10.2021 № 15667, від 22.11.2021 № 157340, від 22.12.2021 № 161014, від 21.01.2022 № 170877, від 20.02.2022 № 170884, від 22.03.2022 № 170890, від 21.04.2022 № 170892, від 20.05.2022 № 170891, від 20.06.2022 № 170892, від 20.07.2022 № 170893, від 22.08.2022 № 170894, від 20.09.2022 № 171901, від 20.10.2022 № 171958, від 20.12.2022 № 171458, від 21.11.2022 № 171269, від 20.01.2023 № 184454, від 20.02.2023 № 184458, від 20.03.2023 № 184462, від 20.04.2023 № 184467, від 22.05.2023 № 184470, від 20.06.2023 № 184474, від 21.08.2023 № 184480, від 20.09.2023 № 184483, від 20.10.2023 № 184485, від 20.11.2023 № 184486, від 20.12.2023 № 184592).

При цьому, комісія з перевірки зазначає, що зазначені **направлені замовнику листи** мають однаковий зміст, **без зазначення конкретних заходів**, що здійснюються для врегулювання земельних відносин, виконання проектно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт.

Таким чином, враховуючи зазначене, **послуга зі стандартного приєднання мала бути надана замовнику до 14 жовтня 2021 року.**

За результатами виїзного обстеження 08 квітня 2024 року приєднання по ТУ 0000731908211090110000001 від 19 серпня 2021 року встановлено, що **монтажні роботи** згідно розробленого проекту розпочато господарським способом і станом на дату перевірки (08 квітня 2024 року) – **не закінчено, послуга із стандартного приєднання не надана, станом на 31 грудня 2023 року порушенням строку надання послуги становить 808 календарних днів.**

3) по ТУ 0002600308211090210000001 від 03 серпня 2021 року:

На звернення \_\_\_\_\_ від 22 липня 2021 року № Z2707219924 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було підготовлені Технічні умови від 03 серпня 2021 року № 0002600308211090210000001 на стандартне приєднання до електричних мереж електроустановок утримання та облаштування майданчика для паркування транспортних засобів,

в межах III територіальної зони паркування м. Києва, що включає 50 місць для паркування транспортних засобів).

Плата за стандартне приєднання станом на 18 серпня 2021 року була сплачена (100% вартості приєднання) і замовник приєднався до умов публічного Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Відповідно до заяви замовника та виданих технічних умов від 03 серпня 2021 року № ТУ 0002600308211090210000001 замовлена потужність 49 кВт, тобто відноситься до **другого ступеня** потужності.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало **копії додаткової угоди** від 14 листопада 2023 року № 1 про продовження терміну дію договору до 31 грудня 2024 року, що **не підписана замовником**, та копію листа від 23 лютого 2024 року № 4/43/ДепРМТП/2/000260/187532 щодо укладання додаткової угоди про розірвання договору приєднання разом з проектом додаткової угоди.

Таким чином, враховуючи зазначене, послуга зі стандартного приєднання **мала бути надана замовнику до 17 жовтня 2021 року**.

За результатами виїзного обстеження 08 квітня 2024 року приєднання по ТУ 0002600308211090210000001 від 03 серпня 2021 року встановлено, що **мережі ОСР не побудовано**, послуга із стандартного приєднання **не надана, станом на 31 грудня 2023 року** порушенням строку надання послуги становить **805 календарних днів**.

*Щодо звернення \_\_\_\_\_*

До НКРЕКП надійшло звернення \_\_\_\_\_ щодо врегулювання взаємовідносин із ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта за Технічними умовами від 06 грудня 2021 року № ТУ 001274 061221 1 09 03 1 000000 1.

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що \_\_\_\_\_ 30 листопада 2021 року звернулась до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності до Типового договору з метою приєднання до електричних мереж електроустановок приватного будинку (далі – заява про приєднання від 30 листопада 2021 року № 000980397103).

Відповідно до заяви про приєднання від 30 листопада 2021 року № 000980397103, Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 30 листопада 2021 року (далі – Договір від 30 листопада 2021 року) та у термін, визначений пунктом 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, видано Технічні умови стандартного приєднання від 06 грудня 2021 року № ТУ 001274 061221 1 09 03 1 000000 1, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунок від 06 грудня 2021 року № 95495281 на оплату авансового платежу (20%). Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить **50 кВт (II ступінь потужності)**.

\_\_\_\_\_ на виконання умов Договору від 30 листопада 2021 року та рахунку від 06 грудня 2021 року № 95495281, 14 грудня 2021 року було сплачено авансовий платіж (20% вартості послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж), що підтверджується випискою по рахунку Товариства в АТ «ПУМБ» за 14 грудня 2021 року.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 27 грудня 2021 року № 1/03ДепТП/3/001274/160018 повідомило \_\_\_\_\_ **про збільшення строку** надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів енергетики **на 30 календарних днів**, в підтвердження причин виникнення затримки до листа додано Завдання від 27 грудня 2021 року № 2А4 на виконання комплексу робіт з оформлення права користування земельними ділянками згідно Договору № 48-ДКЕМ-МВ від 13 вересня 2021 року.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, з урахуванням листа від 27 грудня 2021 року № 1/03ДепТП/3/001274/160018,



мало повідомити \_\_\_\_\_ про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів енергетики **на 30 календарних днів не пізніше 16 січня 2022 року.**

Товариством **не надано** комісії з перевірки інших листів, крім листа від 27 грудня 2021 року № 1/03ДепТП/3/001274/160018, щодо повідомлення \_\_\_\_\_ про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів енергетики.

**Довідково:** комісія з проведення перевірки зазначає, що Товариство надало копію **рішення від 22 травня 2023 року** Оболонського районного суду міста Києва № 756/16616/21 (провадження № 2/756/586/23), яким **встановлено безоплатний земельний сервітут** частини земельної ділянки з кадастровим номером 8000000000:85:625:0050, яка на праві власності належить \_\_\_\_\_ **на право** проходу та проїзду транспортним засобом, **прокладання та експлуатації ліній електропередачі**, зв'язку, трубопроводів водопостачання та водовідведення та копію **постанови від 15 листопада 2023 року Київського апеляційного суду** у справі № 756/16616/21 (провадження № 22-ц/824/11775/2023), якою **рішення від 22 травня 2023 року** Оболонського районного суду міста Києва № 756/16616/21 (провадження № 2/756/586/23) **залишено без змін.**

Відповідно до пояснень Товариства листом від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, мовою документа: «...*На звернення \_\_\_\_\_ ... Строк дії договору про приєднання закінчився, проте, зобов'язання за договором залишилось невиконане, але постановою КМУ від 03.03.2022 № 187 «Про забезпечення захисту національних інтересів за майбутніми позовами держави Україна у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації» передбачено, що на зобов'язання, які укладені з громадянами РФ встановлена заборона на виконання (як грошових, так і інших зобов'язань).*

*Товариство має керуватись законодавчими актами у своїй діяльності та діяти у відповідності до них.*

*З огляду на вищевикладене, Товариство не повинно здійснювати виконання зобов'язання за Договором про приєднання.*

*У разі звернення Замовника приєднання щодо повернення плати за приєднання, Товариство має вирішувати питання з урахуванням діючого на момент звернення законодавства. На даний час в Товариства відсутні підстави для повернення коштів, навіть якби було звернення Замовника, оскільки Постановою КМУ № 187 встановлена заборона.*

*...послуги зі стандартного приєднання по ТУ 000073 1908211090110000001 від 19.08.2021 (\_\_\_\_\_ Із замовницею укладена додаткова угода до Договору про продовження реалізації приєднання до 31.12.2024 (сканкопія додається).*

*Станом на 23.04.2024 завершені монтажні роботи з реалізації стандартного приєднання (створення технічної можливості передачі електроенергії з точки забезпечення потужності в точку приєднання) - послуга зі стандартного приєднання надана, наразі оформляються похідні документи щодо реалізованого стандартного приєднання і замовник не виявляє жодних невдоволень від існуючих взаємовідносин із Товариством та/або виконання зобов'язань за Договором.*

*...послуги зі стандартного приєднання по ТУ 000260 0308211090210000001 від 03.08.2021 (\_\_\_\_\_).*

*У лютому 2024 року працівниками Товариства було здійснено виїзд на місце і зроблено фотофіксацію місцевості об'єкту, що приєднується. На одному фото зафіксована об'ява про те, що у зв'язку із демонтажем і припиненням діяльності автостоянки людей запрошують паркуватися до інших площадок, де є домовленість із \_\_\_\_\_, а місцевості можливо побачити сліди залишків обладнання після демонтажу.*

З огляду на наявну інформацію Товариством направлено до \_\_\_\_\_ листа з пропозицією розірвання договору про приєднання та повернення плати за приєднання, а також листи до \_\_\_\_\_ та \_\_\_\_\_ щодо чинності договору № ДПН-2021-04/07 про надання майданчика для експлуатації, утримання та облаштування парковочного майданчика між \_\_\_\_ та \_\_\_\_\_.

Вищезазначені листи повернулись до Товариства із відміткою про не отримання (сканкопії листування додаються).

Таким чином, із замовником (\_\_\_\_\_) наразі немає жодного зв'язку, крім того, на даний момент неможливо визначити право користування об'єктом, що має приєднуватись за Договором (що по факту наразі просто відсутній - як паркувальний майданчик замість якого наразі смітник), тобто, реалізація стандартного приєднання унеможливлена усіма вищезазначеними факторами, що спростовує тези щодо порушення Товариством норм законодавства за цим Договором.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством листом від 20 травня 2024 року № 1/06/16291 надано до НКРЕКП належним чином завірені копії підтвердних документів щодо розповсюдження вимог постанови КМУ від 03 березня 2022 року № 187 на громадянина російської федерації \_\_\_\_\_ та направлення \_\_\_\_\_ листів від 23 лютого 2024 року № 4/43ДемРМТМ/2/000260/187672 щодо чинності договору про надання майданчика для експлуатації, утримання та облаштування та від 23 лютого 2024 року № 4/43ДемРМТМ/2/000260/187532 щодо укладання додаткової угоди про розірвання договору про приєднання, підтвердження направлення вищезазначених листів рекомендованим поштовими відправленнями та трекінг «Укрпошти» про не вручення вищезазначених листів під час доставки.

**пункту 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899 (далі - Порядок 899)**

5

яким визначено, що після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу).

Комісією з проведення перевірки для перевірки переліку активів, що вибули з РБА<sup>0</sup><sub>2023</sub>, станом на 31 грудня 2023 року, було взято 100 % від загальної кількості активів у Реєстрі, а саме, \_\_\_\_\_ об'єктів загальною балансовою вартістю активів станом на 01 січня 2021 року (або первісною вартістю для активів введених після 01 січня 2021 року) \_\_\_\_\_.

За результатами аналізу форми № ОЗ-3 «Акт списання основних засобів», протоколів засідань технічної комісії, а також, на підставі опрацювання первинної документації виявлено, що до реєстру вибуття РБА<sup>0</sup>2023 не включено актив «Тр-р 400 кВА в ТП-\_\_\_\_\_».

Комісією з перевірки здійснено аналіз договорів та технічних умов нестандартного приєднання (договір про приєднання від 22 вересня 2023 року № 004391/179988, ТУ 0043912209231090430000001) та встановлено:

Пунктом 7.1.2.1 ТУ 0043912209231090430000001 визначено (мовою документа):

*«Для приєднання додаткового навантаження виконати переобладнання ТП-\_\_\_\_\_ в обсязі зміни існуючого трансформатора потужністю 1х400 кВА на трансформатор 630 кВА. Тип трансформатора вибрати з дотриманням вимог ДБН 360-92\*\*\* та ДБН В. 2.5-23-2010.13.2.»*

Комісія з проведення перевірки зазначає, що у зв'язку з демонтажем технологічного обладнання та фактичним невикористанням його під час провадження ліцензованої діяльності трансформатор потужністю 1х400 кВА в ТП-\_\_\_\_\_ має бути включений у реєстр вибуття РБА<sup>0</sup>2023 та відповідно виключений з реєстру РБА<sup>0</sup>.

Довідково комісія з перевірки зазначає, Товариством списано трансформатор потужністю 1х400 кВА в ТП-\_\_\_\_\_ протоколом технічної комісії від 18.04.2024 № 12/2/2023 по залишковій вартості станом на 01.01.2024.

У зв'язку з демонтажем технологічного обладнання та фактичним невикористанням його під час провадження ліцензованої діяльності трансформатор потужністю 1х400 кВА в ТП-\_\_\_\_\_ має бути був включений у реєстр вибуття РБА<sup>0</sup>2023 та відповідно виключений з реєстру РБА<sup>0</sup>.

Відповідно до пояснень Товариства наданих листом від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, мовою документа:

*«...Повідомляємо що, Товариством списано трансформатор потужністю 1х400 кВА в ТП-\_\_\_\_\_ протоколом технічної комісії від 18.04.2024 № 12/2/2023 по залишковій вартості станом на 01.01.2024.*

*Просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати це як порушення вимог пункту 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого Постановою НКРЕКП від 11.07.2013 № 899.»*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики (зменшення на 10%).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

6	<b>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b>	у частині зобов'язання розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;  у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі
---	---	--

<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, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (із змінами) (далі - Порядок № 955)</b></p> <p><b>пункту 4.4 Порядку № 955</b></p> <p><b>пункту 4.8 Порядку № 955</b></p> <p><b>пункту 2.8 Порядку № 955</b></p>	<p>схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;</p> <p>у частині зобов'язання виконувати схваленою 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;</p> <p>яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою III, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;</p> <p>яким встановлено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою III або передбачені схваленою III у меншій кількості, не враховуються як виконання III, крім випадків відхилення не більше ніж <math>\pm 5\%</math> від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації.</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу формує III відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної III з урахуванням виконання її заходів;</li> <li>2) загальний перелік заходів по кожному розділу III, запланованих на прогнозний період;</li> <li>3) детальний перелік заходів III, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів III, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на</li> </ol>
---	--

	<p>забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p> <p>4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІ;</p> <p>5) джерела фінансування ІІ;</p> <p>6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ.</p> <p>пункту 2.9 Порядку, 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>2.9.1. Вступ повинен містити:</p> <p>1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ІІ поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;</p> <p>2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;</p> <p>3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІІ на прогнозний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІІ на прогнозний період;</p> <p>4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;</p>
--	--

		<p>5) інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ІІІ;</p> <p>6) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;</p> <p>7) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;</p> <p>8) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;</p> <p>9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до ІІІ;</p> <p>10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги.</p> <p>2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:</p> <p>1) назву та порядковий номер заходу ІІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІІ повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);</p> <p>2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;</p> <p>3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;</p> <p>4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;</p>
--	--	--

		<p>5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема: акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІІ, тощо;</p> <p>технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку;</p> <p>схвалено, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;</p> <p>експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації;</p> <p>6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;</p> <p>7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;</p> <p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозованому періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);</p> <p>9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІІ.</p>
<p><b>Виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ІІІ на 2022 рік у 2023 році</b></p>		

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

Амортизація – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

Економія коштів по ІІ за 2019-2020 роки – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 – 2020 роках – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2022 (станом на 31 грудня 2023 року) фінансування ІІ 2022 року (з урахуванням заходів, довиконання яких включено до ІІ на 2023 рік) склало \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ від запланованої суми \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

Сума невиконання ІІ 2022 становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

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

Розділ ІІ 2022	Економія заходів ІІ 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Усього						

Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

Перевищення вартості заходів ІІ 2022 понад 10% відсутнє.

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

Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023, становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ 2022.

Перевіркою встановлено, що Товариство не забезпечено виконання заходів ІІ на 2022 рік в повному обсязі.

### Виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ІІ на 2023 рік

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

Фінансування ІІ 2023 року склало \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ від запланованої суми \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Сума недофінансування ІІ 2023 становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

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

Товариством здійснено в рамках реалізації по заходу «Закупівля цілісного майнового комплексу ПС 110/10 (перехідний проєкт 2023-2024 років)» фінансування на суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (1% збір з операцій придбання (купівлі-продажу) нерухомого майна, код платежу 24140500), що не було передбачено розділом І ІІ на 2023 рік та відповідно до вимог пункту 4.8 Порядку № 955 не



**враховується** як виконання ІІ на 2023 рік. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що Товариства, фактичне фінансування по заходу «Закупівля цілісного майнового комплексу ПС 110/10 \_\_\_\_\_ (перехідний проект 2023-2024 років)» у 2023 році склало \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

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%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2023 до 5% та понад 10%, становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023, становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ 2023.

Перевіркою встановлено, що станом на 31 грудня 2023 року залишились не виконаними \_\_\_\_\_ заходів ІІ на 2023 рік загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

За перетоки реактивної електричної енергії – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

*Щодо графіку надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік*

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **надало** до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений НКРЕКП термін, проте **оформлену неналежним чином**, а саме: **не було надано** обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (комерційні пропозиції, експертні висновки, накази на затвердження проектно-кошторисної документації, кошториси, належним чином оформлені дефектні акти (акти оцінки технічного стану), завдання на проектування, проекти (без підписів), належним чином оформлену пояснювальну записку), про що Товариство було повідомлено листом НКРЕКП від 13 вересня 2023 року № 9732/17.1.1/7-23.

Відповідно до пояснень Товариства наданих листом від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, мовою документа:

*«...Вважаємо, що перевитрати в рамках програм за 2022 та 2023 роки на суму \_\_\_\_\_ та \_\_\_\_\_ (без ПДВ) не є порушенням пункту 4.4 Порядку № 955, так як перевитрати понад 5% не регламентуються зазначеною постановою.*

*До того ж Постанова НКРЕКП № 428 від 14 червня 2018 року передбачає перевищення від 5 до 10 відсотків ІІ та враховує зазначений показник при розрахунку об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності.*

*Тому просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати перевищення витрат по ІІ від 5 до 10 відсотків як порушення пункту 4.4 Порядку № 955.*

.. Вважаємо що Товариство не порушило вимоги Порядку № 955 так як пунктом 3.3 Порядку передбачено, що при поданні ІП допускаються невідповідності вимогам цього Порядку в частині оформлення, затвердження та відповідного обґрунтування, та що ІП до розгляду не приймається та повертається на доопрацювання оператору системи розподілу.

Так, Товариство було повідомлено листом НКРЕКП від 13.09.2023 № 9732/17.1.1/7-23 про виявлені невідповідності.

При цьому Регулятору у відповідності до пункту 3.4 Товариством подані додаткові пояснення та додаткові обґрунтування до ІП, з урахуванням наданих Регулятором зауважень та пропозицій. Які були повторно розглянуті Регулятором та відповідно до пункту 3.5. Порядку Регулятором було встановлено відповідність ІП вимогам цього Порядку, та питання про схвалення ІП на 2023 рік було винесене на засідання Комісії від 28.02.2023 року (Постанова № 355), що проводилося у формі відкритого слухання, у порядку, визначеному Регламентом Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 06 грудня 2016 року № 2133.

Враховуючи що ІП на 2023 рік була затверджена Регулятором Постановою № 355 від 28.02.2023 року, просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати це як порушення підпункту 4б пункту 2.2, пункту 2.8 та пункту 2.9 Порядку № 955.».

### 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 – **державна частка відсутня**.

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

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_;

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

операційні контрольовані витрати – \_\_\_\_\_;

операційні неконтрольовані витрати – \_\_\_\_\_;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – \_\_\_\_\_.

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

\_\_\_\_\_ x \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ (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).

Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозваже на по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг тис. грн
Для міської території									-
Для сільської території									-
<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 \_\_\_\_\_, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВу = ( \text{_____} - \text{_____} ) \times \text{_____} + \text{_____} \times ( 1 - ( 1 + 0 ) / 100 ) \times ( 1 + 0,7 * \text{_____} / \text{_____} ) = \text{_____}.$$

\_\_\_\_\_ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

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

\_\_\_\_\_ – 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 2022 році;

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;

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

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

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОНВу = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * \text{_____} + \text{_____} + \text{_____} * \text{_____} = \text{_____}, \text{ де}$$

\_\_\_\_\_ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році;

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

\_\_\_\_\_ – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;  
\_\_\_\_\_ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;  
\_\_\_\_\_ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році)  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП<sub>г.т.</sub>) 0,3% x \_\_\_\_\_.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф) становить \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_).

*Економія операційних контрольованих витрат протягом регуляторного періоду залишається в розпорядженні ліцензіата.*

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році та за вирахуванням необґрунтованих витрат за статтею «Витрати пов'язані з бойовими діями» становить \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_).

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

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – \_\_\_\_\_.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – \_\_\_\_\_.

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

12. 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, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – \_\_\_\_\_ (без ПДВ), у тому числі

**2022 рік** – \_\_\_\_\_ (\_\_\_ од.)

за рахунок:

амортизації – \_\_\_\_\_ (\_\_\_ од.),

додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 – 2020 роках – \_\_\_ (од.)

економія коштів по інвестиційній програмі за 2019-2020 роки – \_\_\_\_\_ (од.)

прибутку (обов'язкових реінвестицій) – \_\_\_\_\_ (од.).

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 01.05.2024 № 779/17-24 зазначає, що У Акті перевірки зафіксовані суми невиконання по частково профінансованих та/або освоєних заходах Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік на загальну суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ), а саме:

по Розділу I (сторінка 458) – \_\_\_ заходи на загальну суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

по Розділу II (сторінка 459) – \_ заходів на загальну суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

по Розділу III (сторінка 461) – \_ заходів на загальну суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

При цьому, на сторінці 473 Акта перевірки, у результуючій частині щодо підсумку виконання Інвестиційної програми на 2022 рік зазначена сума невиконання ІІ на 2022 рік \_\_\_\_\_ (без ПДВ), проте у відповідну суму не врахована зазначена вище загальна сума невиконання по частково профінансованих та/або освоєних заходах ІІ на 2022 рік – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Таким чином, з урахуванням вищезазначеного та інформації зафіксованої в Акті перевірки, загальна сума невиконання ІІ ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік має складати \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підпунктом 3 пункту 3 Постанови НКРЕКП від 21.04.2023 № 706 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» зобов'язано Товариство відповідно до вимог 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, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерела, визначеного у підпункті 1 цього пункту, та джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік.

При цьому в Обґрунтування до питання на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання Про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 28 лютого 2023 року № 355» щодо внесення змін до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2023 рік» Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики зазначено, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 03.05.2023 № 1/01/13319 та від 15.05.2023 № 1/01/14583 звернулось до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Інвестиційної програми на 2023 рік (далі – ІІ), а саме, за рахунок включення до джерел фінансування ІІ статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» у сумі \_\_\_\_\_ (без ПДВ) та вилучення окремих заходів ІІ на 2023 рік, включити до складу заходів ІІ на 2023 рік довиконання заходів ІІ на 2022 рік на загальну суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Таким чином частково профінансовані та освоєні станом на 31 грудня 2022 року заходи схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2023 рік» на 2022 рік було профінансовано у 2023 році за рахунок коштів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2023 рік» на 2023 рік у сумі \_\_\_\_\_.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.05.2024 № 779/17-24 сума невиконання ІІ ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік складає \_\_\_\_\_ (без ПДВ)

*проти зафіксованої Актом № 180.*

\_\_\_\_\_ (без ПДВ)

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:

перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходах ІІ на 2023 рік становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходах ІІ на 2023 рік становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2022 -2023 році заходах ІІ на 2022 та 2023 рік – **відсутнє**.

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

14 сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).  
2022 рік

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>						

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає \_\_\_\_\_ без ПДВ (пункт 3.11.Акта).

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 – \_\_\_\_\_ без ПДВ (\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_).

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

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

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

\_\_\_\_\_ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році становить \_\_\_\_\_.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2022 рік							
	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. грн	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	тис. грн
1 клас							
2 клас							
1+2 клас							

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

Період 2022 року	Обсяг, МВт·год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
<b>Всього за 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 – \_\_\_\_\_ (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>			

\* - врегулювання небалансів по версії 2 комерційних даних НЕК «УКРЕНЕРГО» не проведено.

22. Дохід, отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів),

які належать до основної діяльності ліцензіата – \_\_\_\_\_.

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

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 – \_\_\_\_\_.

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 - ПРПЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – \_\_\_\_\_.

Період 2022 року	Обсяг, кВт·год	Тариф, грн/кВт·год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
<b>Разом</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 – \_\_\_\_\_.

**Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:**

1. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.05.2024 № 779/17-24 сума невиконання ІІІ ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік складає \_\_\_\_\_ (без ПДВ)

*проти зафіксованої Актом № 180.  
\_\_\_\_\_ (без ПДВ).*

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого)



доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ (без ПДВ), де:

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

\_\_\_\_\_ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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) \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2022 році \_\_\_\_\_ (без ПДВ) що визначається за формулою:

**ДОКВ = \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_,**

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

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2022 році \_\_\_\_\_, що визначається за формулою:

**ДОНВ = \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_,**

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

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

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

**ДПст = \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_,**

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

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

\_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ × 0,03,

де \_\_\_\_\_ - уточнена на початок звітнього 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 %.

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

$$\text{ДПнов} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____},$$

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

\_\_\_\_\_ - уточнена на початок 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:

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

де \_\_\_\_\_ - 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 \_\_\_\_\_, визначається за формулою:

$$\text{ДПП} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}.$$

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

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

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 – \_\_\_\_\_

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.

**Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ):**

\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + 0,00 + 0,00 = \_\_\_\_\_ (без ПДВ)  
*проти зафіксованої Актом № 180*  
\_\_\_\_\_ (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 – **державна частка відсутня.**

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 2022 року – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій - **понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.**

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 638/17-23, становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ)**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить (-) 310 068,55 тис. грн (без ПДВ).**

\_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ (без ПДВ)  
*проти зафіксованої Актом № 180*

\_\_\_\_\_ (без ПДВ)

**2023 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, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 – **державна частка відсутня**;

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

\_\_\_\_\_ \* \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ (без ПДВ), де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_;

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

*операційні контрольовані витрати* – \_\_\_\_\_;

*операційні неконтрольовані витрати* – \_\_\_\_\_;

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

*амортизація (за бухгалтерським обліком)* – \_\_\_\_\_

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

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

**Згідно п. 5.19 Постанови НКРЕКП № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується \_\_\_\_\_ грн.**

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

$$\text{ОКВу} = ((\text{_____} - \text{_____}) * \text{_____} / 100 + \text{_____}) * (1 - (0 + 0) / 100) * (1 + 0,7 * \text{_____} / \text{_____}) = \text{_____} \text{ (без ПДВ)},$$

\_\_\_\_\_ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

\_\_\_\_\_ – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графи 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2023 року.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році;

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

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

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

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

\_\_\_\_\_ – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2023 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – \_\_\_\_\_.

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

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

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

де:

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

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

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

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

\_\_\_\_\_ відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_);

1 \_ – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1)  $0,3\% \times \underline{\hspace{2cm}}$  (затверджений фонд оплати праці).

б) Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 21.05.2024 №953/17-24, зазначає, що сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період (ЕОКВ = ОКВу - ОКВф) становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ)

*проти зафіксованої актом № 180*  
\_\_\_\_\_ (без ПДВ)

ЕОКВ = \_ - \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ (без ПДВ)

де:

\_\_\_\_\_ – сума уточнених операційних контрольованих витрат;  
\_\_\_\_\_ – сума фактичних операційних контрольованих витрат

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат у звітному році складає \_\_\_\_\_ без ПДВ);

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

П уточ ст. = \_\_\_\_\_ \* 0,03 = \_\_\_\_\_,

де:

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

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році складає \_\_\_\_\_ ( без ПДВ);

П уточ н. =  $604\ 100,00 * 0,03 = 18\ 123,00$  тис. грн

де:

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

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

**10. Кількість умовних одиниць** у розрізі класів напруги на початок 2023 року складає \_\_\_\_\_.

## 11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року складає

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 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними 26 заходів ІІ на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що становить 22,82 % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

За перетоки реактивної е/е – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Підпунктами 2 та 3 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) встановлено, що по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2023 рік (окрім заходів, визначених у підпункті 1 цього пункту) врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2023 рік, з подальшим включенням довиконання цих заходів до інвестиційної програми на 2024 рік, що має бути визначено рішенням НКРЕКП за результатами перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2024 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2023 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів;

по інших заходах інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 та 2023 роки (окрім заходів, визначених у підпунктах 1 та 2 цього пункту) визначати виконання відповідно до вимог 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.

Перевіркою встановлено, що Товариством у 2023 році здійснено часткове фінансування та/або освоєння 3 заходів ІІ на 2023 рік (окрім 56 заходів інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2022 рік на суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ), довиконання яких включено до інвестиційної програми на 2023 рік). При цьому сума профінансованих коштів по даних заходах ІІ на 2023 рік склала \_\_\_\_\_ (без ПДВ), при заплановані вартості зазначених заходів ІІ на 2023 рік \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Таким чином, з урахуванням вимог підпункту 2 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 суми недофінансування інвестиційної програми Товариства за підсумками діяльності у 2023 році становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (\_\_\_ – \_\_\_\_\_).

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік – відсутнє.

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

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

2023 рік

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>						

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

Станом 01.01.2024 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Протягом 2023 року Товариство не надавало послуг з розподілу електричної енергії споживачам ПОН (ДП«Укрінтеренерго»).

16) 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 періоду складає \_\_\_\_\_.

17)  $D_p = \text{---} - \text{---} = \text{---}$  (без ПДВ), де:

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

\_\_\_\_\_ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2023 році – \_\_\_\_\_.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 20.05.2024 №947/17-24 повідомив Департамент ліцензійного контролю (мовою документу): «В доповнення до службових записок від 23.04.2024 № 707/17-24 та від 01.05.2024 № 781/17-24 Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – Департамент) повторно наголошує, що за результатами аналізу інформації, отриманої на службову записку Департаменту від 18.04.2024 № 669/17-24 від ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», зокрема встановлено що ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» із рядом споживачів (перелік зазначено у таблиці) укладено у 2023 році договори про надання послуг з розподілу електричної енергії, але інформація щодо приєднання за цими об'єктами відсутня у Звітах з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання, що унеможливує проведення розрахунку величини дефіциту/профіциту 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) ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» за 2023 рік:

№ з/п	Номер ТУ за запитом	Пояснення ОСР		
		Дійсний номер ТУ	Рік річного звіту	За Методикою/по Тимчасовому порядку
1	ТУ0018430812210904300001	ТУ001843	2022	За Методикою
2	Н1-627-17	Н1-627-17	2023	За Методикою, плата за приєднання за Договором не нараховувалась
3	НП-334-13	НП-334-13	2017	За Методикою
4	ЦН1-1034-20	ЦН1-1034-20	2023	За Методикою
5	Н1054-13/І	Н1054-13	2023	За Методикою
6	ЦН1-627-19	ЦН1-627-19	2023	За Методикою
7	Н207-13/ІІ етап	Н207-13	2018	За Методикою
8	ПВ0018030302223131022	ТУ001803	2022	За Методикою
9	ЦНЗ-1016-21	ЦНЗ-1016-21	2022	За Методикою
10	00195017022109034000001	ТУ001950	2022	За Методикою
11	ТУ000441	ТУ000441	2021	За Методикою
12	ТР 0014432	ТУ001443	2022	За Методикою
13	ЦН1-776-19	ЦН1-776-19	2024	Буде реалізоване у 2024 році. методика реалізовані без послуги, акт у 2024р
14	ТУ 36447	ТУ36447	ТУ не діючі	Плата за приєднання за Договором не нараховувалась
15	НП-1172-14	НП-1172-14	2017	За Методикою
16	НП-1139-15	НП-1139-15	2023	За Методикою
17	НП-1186-16	НП-1186-16	ТУ не діючі	Строк дії ТУ до 31.12.2022. Договори на постачання е/е укладаються на окремі приміщення/квартири у багатоквартирному житловому будинку
18	000015050721109043000001	ТУ000015	2023	За Методикою
19	І/ЦН1-836-19	ЦН1-836-19	2023	За Методикою
20	001146191221409023000001	ТУ001146	2021	За Методикою
21	ЦН1-1509-20	ЦН1-1509-20	2024	Не реалізоване. ДУ з продовженням дії ТУ до 31.12.2024 було повернуто після формування переліку для звіту за 2023 рік.
22	ЦНП-917-18	ЦН1-917-18	ТУ не діючі	Плата за приєднання за Договором не нараховувалась
23	ЦНПІ-374-20	ЦНПІ-374-20	2021	За Методикою

24	<i>ТР Н731-13</i>	<i>Н731-14</i>	<i>2020</i>	<i>За Методикою</i>
25	<i>НП-861-16</i>	<i>НП-861-16</i>	<i>ТУ не діючі</i>	<i>ТУ за постійною схемою не реалізовані</i>
26	<i>0018293011221090230000001</i>	<i>ТУ001829</i>	<i>2022</i>	<i>За Методикою</i>
27	<i>ЦНП2-1525-20</i>	<i>ЦНП2-1525-20</i>	<i>2023</i>	<i>За Методикою</i>
28	<i>ТУ 24844/1</i>	<i>ТУ24844/1</i>	<i>ТУ не діючі</i>	<i>Плата за приєднання за Договором не нараховувалась</i>
29	<i>0012331502221090430000001</i>	<i>ТУ001233</i>	<i>2021</i>	<i>За Методикою</i>
30	<i>№ НП-185-16</i>	<i>НП-185-16</i>	<i>2023</i>	<i>За Методикою</i>
31	<i>ТУ 16199/II</i>	<i>ТУ16199</i>	<i>ТУ не діючі</i>	<i>Плата за приєднання за Договором не нараховувалась</i>
32	<i>ПВ001670250</i>	<i>ТУ001670</i>	<i>2022</i>	<i>За Методикою</i>
33	<i>ТР 39121</i>	<i>ТР 39121</i>	<i>ТУ не діючі</i>	<i>Плата за приєднання за Договором не нараховувалась</i>
34	<i>ТУ 46348</i>	<i>ТУ 46348/1</i>	<i>ТУ не діючі</i>	<i>Плата за приєднання за Договором не нараховувалась</i>
35	<i>НП-353-15</i>	<i>НП-353-15</i>	<i>2018</i>	<i>За Методикою</i>
36	<i>ТУ 37017</i>	<i>ТУ 37017</i>	<i>ТУ не діючі</i>	<i>Плата за приєднання за Договором не нараховувалась</i>
37	<i>ТУ 001561</i>	<i>ТУ001561</i>	<i>2022</i>	<i>За Методикою</i>
38	<i>НП-489-17</i>	<i>НП-489-17</i>	<i>2018</i>	<i>За Методикою</i>
39	<i>ТУ 00081814</i>	<i>ТУ000818</i>	<i>2021</i>	<i>За Методикою</i>
40	<i>АН715-13</i>	<i>АН715-13</i>	<i>2018</i>	<i>За Методикою</i>
41	<i>ТУ 187/41842/9518</i>	<i>ТУ187/41842/9518</i>	<i>2023</i>	<i>За Методикою</i>
42	<i>1/АН1-1811-20/176121 АН1-1811-20</i>	<i>АН1-1811-20</i>	<i>2024</i>	<i>Плата за приєднання за Договором не нараховувалась</i>
43	<i>ЦН1-1981-20</i>	<i>ЦН1-1981-20</i>	<i>2022</i>	<i>За Методикою</i>
44	<i>НП-422-17</i>	<i>НП-422-17</i>	<i>2022</i>	<i>За Методикою</i>
45	<i>Н-368-16</i>	<i>Н-368-16</i>	<i>ТУ не діючі</i>	<i>Плата за приєднання за Договором не нараховувалась</i>
46	<i>НП175-14</i>	<i>НП175-14</i>	<i>2017</i>	<i>За Методикою</i>
47	<i>Н715-13</i>	<i>Н715-13</i>	<i>2018</i>	<i>За Методикою</i>
48	<i>ТР НП-523-15</i>	<i>НП-523-15</i>	<i>ТУ не діючі</i>	<i>За Методикою</i>
49	<i>ЦС2-1776-20</i>	<i>ЦС2-1776-20</i>	<i>2023</i>	<i>За Методикою</i>
50	<i>ТУ 40415</i>	<i>ТУ 40415</i>	<i>ТУ не діючі</i>	<i>Плата за приєднання за Договором не нараховувалась</i>
51	<i>НП-926-14</i>	<i>НП-926-14</i>	<i>2017</i>	<i>За Методикою</i>
52	<i>ТУ 36502/2ч</i>	<i>ТУ 36502</i>	<i>ТУ не діючі</i>	<i>Плата за приєднання за Договором не нараховувалась</i>
53	<i>ТУ 35602</i>	<i>ТУ 36502</i>	<i>ТУ не діючі</i>	<i>Плата за приєднання за Договором не нараховувалась</i>

54	ТУ 16025	ТУ 16026	ТУ не діючі	Плата за приєднання за Договором не нараховувалась
55	ТУ 36502	ТУ 36502	ТУ не діючі	Плата за приєднання за Договором не нараховувалась
56	АНП-1867-14	НП-1167-14	2023	За Методикою
57	НП-420-15	НП-420-15	2017	За Методикою

Таким чином, Департамент просить під час розгляду Акт планової перевірки від 23.04.2024 № 180, який винесений за відкрите засідання НКРЕКП 22.05.2024, не розглядати питання величини дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» за 2023 рік, у розмірі \_\_\_\_\_ (без ПДВ), а також не відображати зазначену величину дефіциту.

Водночас, вважаємо за можливе розглянути питання величини дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» за 2023 рік після приведення ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі» Звітів з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання у відповідність із урахування зазначеного вище.»

Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.05.2024 №947/17-24, зазначає, що за результатами аналізу наданого вищезазначеною службовою запискою переліку технічних умов на приєднання, зазначений перелік містить 5 технічних умов, по яким надано послугу з приєднання у 2023 році та понесені витрати за якими не враховано при визначенні величини дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання.

Таким чином, визначення суми величини дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання у 2023 році можливо після аналізу наданих ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» додаткових матеріалів, що підтверджують понесені у 2023 році витрати.

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року склав \_\_\_\_\_ (без ПДВ):

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.05							
	01.06-30.06							
	01.07-31.12							
	<b>ВСЬОГО</b>							
2 клас	01.01-31.05							
	01.06-30.06							
	01.07-31.12							
	<b>ВСЬОГО</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 складають \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

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

22) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата склав – \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (таблиця 3.25.11).

23) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики склав \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (таблиця 3.25.12).

24) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (таблиця 3.25.13).

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. **Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п.5.6 Акту.**

26) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає – \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (таблиця 3.25.17).

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 склав \_\_\_\_\_ **тис. грн** (без ПДВ);

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП: від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) склали – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386) склали – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

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

**5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:**

1) Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2023 року) – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

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

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

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

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

\_\_\_\_\_ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

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

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

де:

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

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

Місяці	W1	W2	К1 ЕКПТВ Е на 1 класі напруги	К2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги	ОТВЕ нф і Нормат ивно- фактич ний обсяг ТВЕ (поміся чно)	ОТВЕ ф і Фатичн ий обсяг ТВЕ НЕК	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	
	МВт.го д.	МВт.год.														в.о.
січень																
лютий																
березень																
квітень																
травень																
червень																
липень																
серпень																
вересень																
жовтень																
листопад																

грудень																			
Всього																			

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

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2023 році \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

\_\_\_\_\_ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

\_\_\_\_\_ – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік. **0,00 тис. грн. Інвестиційна програма схвалена на 2023 рік.**

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

$$\Delta \text{Пст} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$$

(враховується 50% = 0,5\* \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_), де:

\_\_\_\_\_ – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2023 звітний рік;

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

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

де:

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

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

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

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

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

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

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

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

де:

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

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

11) Департамент ліцензійного контролю, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 21.05.2024 №953/17-24, зазначає, що дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta\Pi\Pi$ ), у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi\Pi = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____} \text{ де:}$$

*проти зафіксованої Актом № 180*

\_\_\_\_\_

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

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

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників ΔПст та ΔПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – **0,00 тис. грн**;

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **0,00 тис. грн**

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить тис. грн (без ПДВ):**

\_\_\_\_\_ )

*проти зафіксовано Актом № 180*  
\_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії **0,00 тис. грн (без ПДВ)**;

2) суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року **0,00 тис. грн (без ПДВ)**;

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими **0,00 тис. грн**.

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить 0,00 тис. грн (без ПДВ):**

**0,00 + 0,00 + 0,00 = 0,00 тис. грн (без ПДВ)**



**7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить:**

\_\_\_\_\_ проти зафіксовано Актом № 180  
\_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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 – \_\_\_\_\_ грн.

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 13.05.2024 № 890/17-24 пропонує у проєкті рішення НКРЕКП за результатами проведеної перевірки АТ «ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2023 рік, **передбачити врахування у 2025 році** суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2023 рік, а також коригування сум недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2022 рік.

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 20 травня 2024 року № 1/06/16291 звернулось до НКРЕКП з проханням включення суми \_\_\_\_\_ (без ПДВ) рівними частинами до Інвестиційних програм на 2024 та 2025 роки.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення та сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики (зменшення **на 40%**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту підпункту 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пунктів 2.8, 4.1, 4.4, 4.8 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, **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.**

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, від 07 травня 2024 року № 1/06/1479 та від 13 травня 2024 року № 1/06/15473, та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 102 000 (сто дві тисячі) гривень** згідно розрахунку:

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	<b>6 000,00</b>	<b>102 000,00</b>
---	-----------------	-------------------

		<b>Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)</b>										
№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	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	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
4	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	6 000,00	102 000,00	1 700 000,00	85 000,00 <sup>1</sup>	42 500,00 <sup>2</sup>	(51 000,00) <sup>3</sup>	25 500,00 <sup>4</sup>	-	-	-	

### Щодо порушення № 4:

<sup>1</sup> відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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>85 000,00</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 (666 днів):

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

<sup>3</sup> відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, **спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:**

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,6
---	--	-----

<sup>4</sup> відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини		1,2
--	--	-----

### З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

#### 1) постанову, якою:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 102 000 (сто дві тисячі) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм

1) у термін до 01 серпня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **29 845,55** тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 14 015,55 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 14 813,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 017 тис. грн (без ПДВ);

2) урахувати у Інвестиційній програмі на 2025 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2023 року» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **29 439,65** тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році у розмірі 25 926,65 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 3 513 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 в розмірі **51 168,97** тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді

тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **29 845,55 тис. грн (без ПДВ)**.

3) у разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2023 році, зазначеної у підпункті 2 пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **29 439,65 тис. грн (без ПДВ)**.

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 21 квітня 2023 р. № 706 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 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 в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення на суму 357 316,71 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 78 290,58 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 310 068,55 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 рік, у розмірі 22 572,71 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2022 рік, у розмірі 8 469,71 тис. грн (без ПДВ);

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) забезпечити до 01 липня 2024 року:

1) привести свої дії стосовно гр. Рябчуна О. В., у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

2) надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнений за результатами перевірки Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом 2023 року станом на 31 грудня 2023 року.

Про що у строк до 15 липня 2024 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про застосування санкцій до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 21 квітня 2023 року № 706

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_ травня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 23 квітня 2024 року № 180, 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 03 квітня 2024 року № 645 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та посвідчення на проведення планової перевірки від 15 березня 2024 року № 134, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ

41946011) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

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

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

підпункт 60 пункту 2.2 (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,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II, згідно з яким споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи

складає акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку,

підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затверджений постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану), згідно з яким у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, строки надання оператором системи розподілу послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж;

пункту 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики), згідно з яким після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу);



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

пункту 2.8 глави 2 у частині формування ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)),

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.4 глави 4, згідно з яким 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,

пункту 4.8 глави 4, згідно з яким об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІ або передбачені схваленою ІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІ, крім випадків відхилення не більше ніж  $\pm 5\%$  від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації.

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

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку

систем розподілу та інвестиційних програм та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду,

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

підпункту 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, згідно з яким після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу);

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

пункту 2.8 глави 2 у частині формування ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)),

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої 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,

пункту 4.4 глави 4, згідно з яким при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІІ, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між

цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів,

пункту 4.8 глави 4, згідно з яким об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІ або передбачені схваленою ІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІ, крім випадків відхилення не більше ніж  $\pm 5\%$  від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу ІІ, згідно з яким споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання;

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку,

підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, який встановлює, що у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, строки надання оператором системи розподілу послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж.

2. Накласти штраф у розмірі 102 000 (сто дві тисячі) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) за порушення підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у частині надання послуг з приєднання

електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм:

1) у термін до 01 серпня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 29 845,55 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 14 015,55 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 14 813,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики в розмірі 1 017 тис. грн (без ПДВ);

2) урахувати у Інвестиційній програмі на 2025 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 29 439,65 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 25 926,65 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 3 513 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) при підготовці та винесенні на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік здійснити збільшення тарифів на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 51 168,97 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у підпункті 1 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 29 845,55 тис. грн (без ПДВ);

3) у разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2025 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2023 році, зазначеної у підпункті 2 пункту 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 29 439,65 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 21 квітня 2023 року № 706 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 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 в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення на суму 357 316,71 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 78 290,58 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 310 068,55 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 рік, у розмірі 22 572,71 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2022 рік, у розмірі 8 469,71 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;».

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  
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ  
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 27 березня 2024 року № 150, 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 03 квітня 2024 року № 645 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня

2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

пункту 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899, згідно з яким після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу),

для чого до 01 липня 2024 року:

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

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнений за результатами перевірки Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом 2023 року станом на 31 грудня 2023 року.



Про виконання цих зобов'язань у строк до 15 липня 2024 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

Департамент  
ліцензійного контролю  
« \_\_\_\_ » травня 2024 року

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

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

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 03 квітня 2024 року № 645 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 15 березня 2024 року № 134, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) (далі – ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Товариство) 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 23 квітня 2024 року № 180 (далі – Акт перевірки № 180).

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, від 07 травня 2024 року № 1/06/14793, від 13 травня 2024 року № 1/06/15473 та від 14 травня 2024 року № 1/06/15648 надало до НКРЕКП письмові зауваження та пояснення до Акта перевірки №180, які опрацьовано.

Так, Актом перевірки № 180 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p><b>підпункту 13 пункту 2.2</b> <b>Ліцензійних умов з розподілу</b> <b>електричної енергії</b></p>	<p>у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ), яким визначено, що Оплата Оператором системи послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється платіжним дорученням на підставі виставленого Основним споживачем рахунка та оформленого Акта прийому-передачі наданих послуг у десятиденний строк з дати отримання рахунка;</p> <p>пункту 4.1 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 ПРРЕЕ, яким визначено обов'язок Оператор</p>



УВ  
НКРЕКП  
№1113-14.1.1/24 від 17.05.2024  
КЕП: Зеленюк Я. М. 17.05.2024 11:27  
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600  
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

	<p>системи здійснювати оплату за використання технологічних електричних мереж Основного споживача за розрахунковий період;</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі), яким визначено, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином: <ul style="list-style-type: none"> <li>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: <ul style="list-style-type: none"> <li>2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;</li> <li>3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;</li> <li>4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;</li> <li>5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.;</li> </ul> </li> <li>- 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;</li> </ul> </li> </ul> <p>пункту 8.3 розділу 8 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:</p>
--	---

<p style="text-align: center;"><b>підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>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; пункту 2.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, 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 СУР, або отриманих за допомогою Сервіс, з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді; пункту 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.  у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
<p style="text-align: center;"><b><u>Щодо оплати Оператором системи послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання</u></b></p> <p>Протягом періоду, що перевіряється, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» отримано послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на загальну суму – _____ (з ПДВ). Товариством здійснено оплату за отримані послуги у розмірі – _____ (з ПДВ). Перевіркою встановлено, що станом на 31 грудня 2023 року <b>обліковується заборгованість ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед основними споживачами за договорами про спільне використання технологічних електричних мереж у розмірі – _____ (з ПДВ).</b> Комісією з перевірки, здійснено вибіркового аналізу проведених розрахунків за договорами про спільне використання технологічних електричних мереж з основними споживачами, а саме:  Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та _____ укладено договір про спільне використання технологічних електричних мереж від _____. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» <b>отримано послугу з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на загальну суму – _____ (з ПДВ), яка протягом 2023 року не сплачено.</b></p>	

Станом на **31 грудня 2023 року** обліковується заборгованість ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед \_\_\_\_\_ за договором про спільне використання технологічних електричних мереж у розмірі \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та \_\_\_\_\_ укладено договір про спільне використання технологічних електричних мереж від \_\_\_\_\_.

Перевіркою встановлено, що у 2023 році ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **отримано послугу** з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на загальну суму – \_\_\_\_\_ (з ПДВ) та **здійснено оплату** за отримані послуги у розмірі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

Станом на **31 грудня 2023 року** обліковується заборгованість ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед \_\_\_\_\_ за договором про спільне використання технологічних електричних мереж у розмірі \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та \_\_\_\_\_ укладено договір про спільне використання технологічних електричних мереж від \_\_\_\_\_.

Перевіркою встановлено, що у **2023 році** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **отримано послугу** з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на загальну суму – \_\_\_\_\_ (з ПДВ) та у періоді, що **перевірявся Товариством не здійснювалась оплата** \_\_\_\_\_ за послугу з утримання технологічних електричних мереж.

Станом на **31 грудня 2023 року** обліковується заборгованість ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед \_\_\_\_\_ за договором про спільне використання технологічних електричних мереж у розмірі \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657 повідомило, мовою документа: «...*Причиною блокування платежів був «російській слід» керівника \_\_\_\_\_.* Протягом 2023 року велися роботи по врегулюванню зазначених питань з боку юридичного, фінансового та безпекового напрямку.

... *Наразі всі борги ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед \_\_\_\_\_ по зазначеному договору сплачено.*

... *Причиною блокування платежів \_\_\_\_\_ та \_\_\_\_\_ це не виконання взятих на себе зобов'язань по реєстрації податкових накладних за попередні періоди.*

*Наразі всі питання та борги ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» по зазначеним договорам сплачено.*

*З огляду на викладене, просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати зазначене як порушення підпункту 13 пункту 2.2 в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії.».*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство, листом від 14 травня 2024 року № 1/06/15648 надало до НКРЕКП платіжні доручення, якими **підтверджено здійснення Товариством розрахунків** з \_\_\_\_\_ та \_\_\_\_\_ за договорами про спільне використання технологічних електричних мереж.

**Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії**

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від \_\_\_\_\_ (зі змінами)

(далі - Договір № \_\_\_\_\_), який відповідає Типовому договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що на підставі рішення НКРЕКП від 01 листопада 2023 року № 2031 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», з 10.11.2023 по 23.11.2023 було проведено позапланову виїзну перевірку ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за період діяльності з 01 січня 2023 року по 09 листопада 2023 року, за результатами якої, складено Акт позапланової виїзної перевірки від 23 листопада 2023 року № 492.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством **не здійснювалась попередня оплата планової вартості послуги** з передачі електричної енергії оператору системи передачі, а саме:

**у листопаді 2023 року** – не здійснено оплату 2-го, 3-го, 4-го, та 5-го платежу;

**у грудні 2023 року** – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го, та 5-го платежу.

Перевіркою встановлено, що **остаточний розрахунок** за отримані послуги з передачі електричної енергії за **жовтень – листопад 2023 року** Товариством **не було здійснено відповідно до вимог 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії**, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі та укладеного Договору від \_\_\_\_\_.

Відповідно до акту звірки розрахунків, підписаного між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та НЕК «УКРЕНЕРГО», станом на 31 грудня 2023 року, **обліковується заборгованість** Товариства перед ОСП за отримані послуги з передачі електричної енергії, **у сумі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ), а саме:**

**за жовтень 2023 року** – \_\_\_\_\_ (з ПДВ);

**за листопад 2023 року** – \_\_\_\_\_ ПДВ);

**за грудень 2023 року** – \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

**Довідково:** Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 27 березня 2024 року №1/06/8505, надало комісії з перевірки копії платіжних інструкцій, які підтверджують сплату заборгованості у сумі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ) за отримані послуги з передачі електричної енергії за розрахункові періоди жовтень – грудень 2023 року та заборгованість ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про надання послуг з передачі електричної енергії, яка обліковувалась станом на 31 грудня 2023 року у сумі - \_\_\_\_\_ (з ПДВ) **сплачена в повному обсязі.**

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

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від \_\_\_\_\_ (зі змінами) (далі - Договір № \_\_\_\_\_), який відповідає Типовому договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі.

Комісія з перевірки зазначає, що на підставі рішення НКРЕКП від 01 листопада 2023 року № 2031 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», в термін з 10 листопада 2023 року по 23 листопада 2023 року було проведено позапланову виїзну перевірку ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за період діяльності з

01 січня 2023 року по 09 листопада 2023 року, за результатами якої, складено Акт позапланової виїзної перевірки від 23 листопада 2023 року № 492.

Перевіркою встановлено, що Товариством протягом періоду листопад – грудень 2023 року **не здійснювалась часткова попередня оплата** вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі, а саме:

**у листопаді 2023 року** – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;

**у грудні 2023 року** – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу.

Перевіркою встановлено, що остаточний розрахунок за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **за жовтень – листопад 2023 року** Товариством **не було здійснено відповідно до вимог пункту 2.7 Типового договору** про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі та укладеного Договору від \_\_\_\_\_.

Відповідно до акту звірки розрахунків, підписаного між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та НЕК «УКРЕНЕРГО», станом на 31 грудня 2023 року, обліковується **заборгованість** Товариства перед ОСП за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, **у сумі** – \_\_\_\_\_ (з ПДВ), а саме:

**за жовтень 2023 року** – \_\_\_\_\_ (з ПДВ);

**за листопад 2023 року** – \_\_\_\_\_ (з ПДВ);

**за грудень 2023 року** – \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

**Довідково:** Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 27 березня 2024 року №1/06/8505, надало комісії з перевірки **копії платіжних інструкцій, які підтверджують сплату заборгованості у сумі** – \_\_\_\_\_ (з ПДВ) за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за періоди жовтень – грудень 2023 року, та станом на момент перевірки, заборгованість ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка обліковувалась станом на 31 грудня 2023 року у сумі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ) **сплачена в повному обсязі**.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 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 якщо порушення та наслідки порушення були усунені до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (**зменшення на 30%**).**

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**зменшення на 40%**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 та 60 пункту 2.2 та підпункту 1 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.**

2	пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II	яким визначено, що споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до
---	------------------------------------	--

	<p style="text-align: center;"><b>ПРРЕЕ</b></p> <p style="text-align: center;"><b>пункту 5.1.2 ПРРЕЕ</b></p>	<p>комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.</p> <p>Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.</p> <p>Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.</p> <p>У разі використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби побутовий споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на непобутові потреби.</p> <p>У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку;</p> <p>яким визначено, що оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.</p>
<p><i>Щодо побутового споживача Калашяна А.Г.</i>  Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Калашяна А.Г (ЕІС-код _____).</p> <p>За вказаною адресою комісією з перевірки <b>виявлено торгівельний центр</b>, де здійснює господарську діяльність <b>медична клініка</b>.</p>		



Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача здійснювався 06 липня 2023 року, проте підтверджуючі документи відсутні.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **житловий приватний будинок**.

*Щодо побутового споживача Мужилко С.Є.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Мужилко С. Є. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки виявлено приміщення на якому наявні **вивіски юридичних осіб, які здійснюють господарську діяльність**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у 2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача **не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **приватний житловий будинок**.

*Щодо побутового споживача Страха І.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Страха І. В. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки виявлено **коворкінг центр з рестораном**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача здійснювався 19 липня 2023 року, проте підтверджуючі документи відсутні.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **приватний житловий будинок**.

*Щодо побутового споживача Дубової С.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Дубової С. В. (ЕІС-код \_\_\_\_\_ та ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки виявлено приватний будинок та **комплекс, що надає в оренду комерційні зали**.

При цьому, на вказані адреси до приладів обліку було недопущено комісією з перевірки та складено акти про недопуск.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у 2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача **не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

В той же час, споживання за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ в 2023 році не здійснювалось, а лічильник для юридичного споживання при перевірці був відключений

З вказаного слідує, що з точки обліку (ЕІС-код \_\_\_\_\_), ймовірно, здійснено підключення та постачання електричної енергії до комерційних приміщень, які використовуються комплексом «Regent Hill».

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаними адресами зазначено вид об'єкта: індивідуальний (садибний) житловий будинок (ЕІС-код \_\_\_\_\_) та нежитлові приміщення (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

*Щодо побутового споживача Карпушина О.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Карпушина О. В. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено комерційне приміщення, що використовується Інститутом хірургії.**

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **приватний житловий будинок.**

*Щодо побутового споживача Ткаченко У.Є.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Ткаченко У. Є. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено приміщення, що використовується як готельний комплекс.**

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **індивідуальний (садибний) житловий будинок.**

*Щодо побутового споживача Братини С.Б.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Братини С. Б. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено парк та об'єкти комерційної нерухомості.**

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **індивідуальний (садибний) житловий будинок.**

*Щодо побутового споживача Главацького Я.Д.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Главацького Я. Д. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено бізнес-центр, що перебуває в процесі будівництва.**

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача здійснювався 05 вересня 2023 року, 15 листопада 2023 року, 17 листопада 2023 року, 26 грудня 2023 року.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид **об'єкта: приватний житловий будинок.**

*Щодо побутового споживача Осики О.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Осики О. В. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено приміщення з вивіскою Клініка.**

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **приватний житловий будинок**.

*Щодо побутового споживача Глитень В.П.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Глитень В. П. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено житловий будинок з об'єктами комерційної діяльності на першому поверсі**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача здійснювався 08 серпня 2023 року та 18 жовтня 2023 року, проте підтверджуючі документи відсутні.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **земельна ділянка**.

*Щодо побутового споживача Несвіта М.М.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Несвіта М. М. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено хостел та кафе**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП **контрольний огляд** засобів комерційного обліку споживача здійснювався 23 січня 2023 року, 15 липня 2023 року та 28 листопада 2023 року, проте **підтверджуючі документи відсутні**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **індивідуальний (садибний) житловий будинок**.

*Щодо побутового споживача Сингаївського М.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Сингаївського М. В. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено приватну школу**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП **контрольний огляд** засобів комерційного обліку споживача здійснювався 26 квітня 2023 року, проте **підтверджуючі документи відсутні**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **приватний житловий будинок**.

*Щодо побутового споживача Плахотнюка Р.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Плахотнюка Р. В. ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено СТО**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у 2023 році **контрольний огляд** засобів комерційного обліку споживача **не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **приватний житловий будинок**.

*Щодо побутового споживача Стрижова Д.С.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Стрижова Д. С. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено офіс приватної охоронної компанії**. Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **земельна ділянка**.

*Щодо побутового споживача Даценка Д.І.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Даценка Д. І. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено комплекс тимчасових будівель малих архітектурних форм (МАФ)**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **приватний будинок**.

*Щодо побутового споживача Горецької Г.М.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Горецької Г. М. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено приватний навчальний заклад**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **земельна ділянка**.

*Щодо побутового споживача Турка Д.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Турка Д. В. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено детейлінг студію для автомобілів**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **садовий будинок**.

*Щодо побутового споживача Соболевої Г.О.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Соболевої Г. О. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено магазин-пекарню**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **садовий будинок**.

Перевіркою встановлено, що протягом 2023 року службові особи ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в порушення підпункту 24 пункту 5.1.2 глави V ПРРЕЕ не проводили контрольні огляди засобів комерційного обліку вищезазначених споживачів (Калашияна А.Г., Мужилко С.Є., Страха І.В., Дубової С.В., Карпушина О.В., Ткаченко У.Є., Братини С.Б., Главацького Я.Д., Осики О.В., Глитень В.П., Несвіта М.М., Сингаївського М.В., Плахотнюка Р.В., Стрижова Д.С., Даценка Д.І., Горецької Г.М., Турка Д.В., Соболевої Г.О.) відповідно до затверджених графіків, але не рідше одного разу на 6 місяців.

Вказане призвело, що протягом 2023 року ОСР не виявлено фактів споживання вказаними побутовими споживачами електричної енергії на непобутові потреби та не складено відповідні акти про порушення ПРРЕЕ (абзац 4 пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ). Зазначений споживач після складання на нього акта про порушення ПРРЕЕ повинен негайного припинити споживання електричної енергії на непобутові потреби та організувати комерційний облік на непобутові потреби та/або укласти договір з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складання акта про порушення.

При цьому, вказані споживачі продовжили в 2023 році користуватись електричною енергією на непобутові потреби і їм не було припинено електроживлення електроустановок відповідно до абзацу 3 підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII Правил роздрібного ринку.

Відповідно до пояснень від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, мовою документа:  
«...Щодо побутового споживача Калашияна А.Г.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 023408 від 10.04.2024.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 28.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 17.04.2024 №22280/3/01/5).

30.04.2024 споживач звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 30.04.2024.

30.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол № 410.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 10.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.

Щодо побутового споживача Мужилко С.Є.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 023542 від 11.04.2024.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 23.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 18.04.2024 №22837/3/01/5). Засобами телефонного зв'язку споживача запрошено на 29.04.2024 для попереднього розгляду питання, проте споживач не з'явився.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 11.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.

Щодо побутового споживача Страха І.В.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 023271 від 09.04.2024.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 06.06.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 15.04.2024 №21898/3/01/5).

17.04.2024 споживач Страх І.В. звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 24.04.2024.

24.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 24.04.2024 № 357.

Листом від 25.04.2024 № 24461/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Дубової С.В.

Під час рейдової перевірки складено Акти про порушення № 003674 від 18.04.2024 та № 003642 від 18.04.2024.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 23.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 22.04.2024 №23307/3/01/5).

24.04.2024 представник споживача звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 24.04.2024.

24.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протоколи комісії від 24.04.2024 № 355 та від 24.04.2024 № 356.

Листом від 25.04.2024 № 24464/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії, а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Карпушина О.В.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 223541 від 09.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 16.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 15.04.2024 № 21894/3/01/5).

Згідно результатів розгляду Акту про порушення з'ясовано, що по об'єкту відбулася зміна власника.

В зв'язку з остаточним припинення користування електричною енергією споживачем Карпушиним О.В. надано заяву на розторгнення договору споживача про надання послуг з розподілу. Листом від 26.04.2024 № 24562/3/07/1 споживача та електропостачальника повідомлено про припинення електропостачання.

17.04.2024 нові користувачі об'єкту ТОВ «Клініка 311» звернулися із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 24.04.2024. Також представниками ТОВ «Клініка 311» наданий повний пакет документів відповідно до п. 2.1.8 ПРРЕЕ для укладання нового договору споживача про надання послуг з розподілу.

24.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника складено протокол комісії від 24.04.2024 № 360.

Листом від 25.04.2024р. № 24563/3/07/1 споживачу направлено Повідомлення про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та укладення Додатків (непублічних).

*Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.*

*Щодо побутового споживача Ткаченко У.Є.*

*Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003692 від 26.04.2024.*

*Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 29.06.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 26.04.2024 №24763/3/01/5).*

*26.04.2024 представник споживача звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 29.04.2024.*

*29.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 29.04.2024 № 385.*

*Листом від 30.04.2024 № 25220/3/01/2 споживачу направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії.*

*Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.*

*Щодо побутового споживача Братини С.Б.*

*Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 23537 від 11.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 23.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 18.04.2024 №22861/3/01/5).*

*17.04.2024 представник споживача звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 24.04.2024.*

*24.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 24.04.2024 № 361.*

*Листом від 25.04.2024 № 24481/3/01/2 споживачу направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.*

*Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.*

*Щодо побутового споживача Главацького Я.Д.*

*Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 240101 від 26.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 06.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника лист від 26.04.2024).*

*Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРРЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 26.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.*

*Щодо побутового споживача Осики О.В.*

*Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 023639 від 11.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 11.06.2024, про що було*

повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 18.04.2024 №22894/3/01/5). Засобами телефонного зв'язку споживача запрошено на 30.04.2024 для попереднього розгляду питання.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу П ПРРЕЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 11.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.

Щодо побутового споживача Глитень В.П.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 23642 від 15.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 23.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника лист від 18.04.2024 № 2286/3/01/5. 16.04.2024 споживач Глитень В. П. звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 23.04.2024.

23.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 24.04.2024 № 349.

Листом від 25.04.2024 № 24467/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії.

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Несвіта М.М.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 023496 від 17.04.2024.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 13.06.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 26.04.2024 №24520/3/01/5).

17.04.2024 споживач Несвіт М.М. звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 29.04.2024.

29.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 26.04.2024 № 390.

Листом від 30.04.2024 № 25232/3/01/2 споживачу та електропостачальнику відправлені Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії.

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Сингаївського М.В.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003786 від 10.04.2024.

Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 21.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 16.04.2024 №22004/3/01/5).

17.04.2024 представник споживача звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 29.04.2024.

29.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 29.04.2024 № 392.

Листом від 30.04.2024 № 25217/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені і Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу



електричної енергії, додаток к договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричними розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

*Щодо побутового споживача Плахотнюка Р.В.*

*Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003789 від 16.04.2024.*

*Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 18.06.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 22.04.2024 №23307/3/01/5).*

*17.04.2024 споживач Плахотнюк Р.В. звернувся | із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 24.04.2024.*

*24.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 24.04.2024 № 358.*

*Листом від 25.04.2024 Мо24469/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії.*

*Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.*

*Щодо побутового споживача Стрижова Д.С.*

*Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003781 від 08.04.2024.*

*Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 21.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 15.04.2024 № 21933/3/01/5).*

*26.04.2024 споживач Стрижов Д.С. звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 26.04.2024.*

*26.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 26.04.2024 № 381.*

*Листом від 29.04.2024 № 24754/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.*

*Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.*

*Щодо побутового споживача Даценка Д.І.*

*Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003800 від 10.04.2024.*

*Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 30.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 16.04.2024 № 22001/3/01/5).*

*17.04.2024 представник споживача звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 29.04.2024.*

*29.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 29.04.2024 № 391.*

*Листом від 30.04.2024 № 25218/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок*

обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Горецької Г.М.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003743 від 19.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 28.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 25.04.2024 № 24458/3/01/5).

29.04.2024 представник споживача звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 29.04.2024.

29.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника складено протокол комісії від 29.04.2024 № 382.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРРЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 19.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.

Щодо побутового споживача Турка Д.В.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003742 від 17.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 18.06.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 19.04.2024 №23186/3/01/5).

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРРЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 17.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.

Щодо побутового споживача Соболевої Г.О.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003736 від 15.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 30.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 17.04.2024 № 22420/3/01/5). Засобами телефонного зв'язку споживача запрошено на 30.04.2024 для попереднього розгляду питання.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРРЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 15.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.

Таким чином, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» виконано вимоги ППРРЕ в частині виявлення фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби та продовжує здійснювати ряд подальших заходів, спрямованих на усунення споживачами цих порушень.».

Відповідно пояснень Товариства від 07 травня 2024 року № 1/06/1479, мовою документа: «...Щодо побутового споживача Калашияна А.Г.

30.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 30.04.2024 № 410. Листом від 30.04.2024 № 25259/3/01/2 споживачу направлено повідомлення про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та укладення додатків (непублічних). Згідно з п.1.2.15 ППРРЕ споживачу надані роз'яснення, що протягом 4 робочих днів з дати початку дії Договору необхідно укласти договір про постачання електричної енергії (не пізніше 5 робочого дня з дати укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії). Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність

вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Главацького Я.Д.

06.05.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 06.05.2024 № 425. Споживач на засідання комісії не з'явився. Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРЕЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 26.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.».

Додатковими поясненнями від 13 травня 2024 року Товариство проінформувало, мовою документа: «...В Акті планової перевірки зазначено 18 адрес побутових споживачів, де виявлено факти споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРЕЕ за всіма адресами складено Акти про порушення.

Станом на 13.05.2024 року проведено 14 засідань комісії по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протоколи комісій.

За результатами проведених засідань комісії на електронну адресу споживача та електропостачальника направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії, а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Наразі за 13 об'єктами договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

08.05.2024 року відповідно до підпункту 1 пункту 7.6. ППРЕЕ по 5-ти споживачам, які не усунули порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби, направлено попередження про припинення електропостачання починаючи з 9.00 год. 20.05.2024.

Враховуючи усе вищезазначене, Компанією вжито всіх заходів щодо 18 адрес побутових споживачів, де виявлено факти споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби.».

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення та сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики (зменшення на **30% та 10%** відповідно).**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 13 травня 2024 року №1/06/15473 надано до НКРЕКП копії попереджень про припиненні електропостачання споживачами гр. Мужилко С. Є., гр. Осиці О. В., гр. Горещької Г.М., гр. Турку Д.В, гр. Соболевій Г.О., водночас в НКРЕКП відсутнє належним чином документальне підтвердження здійснених Товариством заходів з припинення розподілу електричної енергії на вищезазначених об'єктах.

3	<b>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b>	у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що
---	--	--

	<p>регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 7.10 розділу VII ПРРЕЕ, яким встановлено, що у разі нездійснення оператором системи припинення електропостачання споживачу згідно з вимогою електропостачальника про відключення купівля-продаж електричної енергії за договором про постачання зупиняється, а обсяги електричної енергії, використані споживачем після дати, зазначеної у вимозі про відключення, покладаються адміністратором розрахунків на оператора системи як втрати.</p>
	<p>Комісія з проведення перевірки зазначає, що до Товариства 10 листопада 2023 року надійшла <b>вимога від постачальника</b> _____ щодо <b>припинення</b> постачання електричної енергії _____ ЕІС-код _____ з <b>27 листопада 2023 року</b>.</p> <p>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не <b>надало комісії з перевірки копії документів щодо припинення розподілу</b> електричної енергії 27 листопада 2023 року.</p> <p>Від постачальника ТОВ «ЕНЕРГУМ» <b>29 листопада 2023 року</b> надійшла <b>відміна заявки</b> щодо припинення постачання електричної енергії.</p> <p>Таким чином, <b>обсяг електричної енергії</b>, використаний споживачем <b>28 листопада 2023 року має бути покладено</b> на Товариство як втрати (розрахунковий період – грудень).</p> <p>За інформацією Ліцензіата, обсяг спожитої _____ електричної енергії за ЕІС-кодом _____ у грудні 2023 року склав _____ кВт*год.</p> <p>Комісія з проведення перевірки зазначає, що <b>споживання електричної енергії за 28 листопада 2023 року склало</b> _____ кВт*год, що підтверджується знімком з екрану особової картки споживача вкладка «Показання».</p> <p>ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» <b>обсяг електричної енергії</b> за 28 листопада 2023 року у розмірі _____ *год <b>не було віднесено до власних втрат</b>, а передано до постачальника ТОВ «Концепт-груп» у складі загального споживання за грудень 2023 року.</p> <p>Відповідно до пояснень Товариства листом від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, мовою документа: <i>«.Обсяги за 28.11.2023   покладено на втрати ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в кількості _____ кВтг.</i></p> <p><i>Листом від 19.04.2024 № 23288/3/01/5 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомив постачальника та споживача щодо коригування на платформі MMS за версією 3 за грудень 2023.</i></p> <p><i>Також, 22.04.2024 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» скориговані та направлені до НКРЕКП форма 2а-НКРЕКП розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» за грудень 2023 року та форма № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл"Звіт про обсяг розподілу та купівлі електричної енергії" за грудень 2023 року з урахуванням взятих на ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» втрат електричної енергії.».</i></p> <p><b>Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50%).</b></p> <p>Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення на 30%).</p>

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

4	<p><b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, який встановлено, зокрема, що 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;</p> <p>який встановлює, зокрема, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p> <p>яким встановлено, зокрема, що у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування);</p> <p>пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким встановлено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше, зокрема:</p> <p>120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</p>
---	--	---

<p><b>пункту 3.1.7. Постанови НКРЕ від 17 січня 2013 року № 32</b></p> <p><b>пункту 2.1.3. Постанови НКРЕ від 17 січня 2013 року № 32</b></p> <p><b>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затверджений постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352</b></p>	<p>230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги з приєднання («під ключ»), яке не є стандартним, становить (не більше) 120 календарних днів (у тому числі 15 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</p> <p>яким визначено, зокрема, що строк надання послуги з приєднання для електроустановок третього ступеня потужності становить 30 календарних днів.</p> <p>який встановлює, що у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, строки надання оператором системи розподілу послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж</p>
---	--

*Щодо здійснених нестандартних приєднань*

Перевіркою встановлено, що **послуги нестандартного приєднання** за виданими технічними умовами ЦН1-0747-21, ЦН1-1141-21, ЦН1-0940-21, ТУ 0011932511211090230000001, НП-1258-16, ЦНП1-0577-20, ЦНП1-1175-21, ЦНП1-0776-21, ЦНП1-1022-21, ТУ 0017430102221090230000001, ЦНП1-2000-20 до укладених договорів нестандартного приєднання були **надані з порушенням термінів надання послуги нестандартного приєднання від 17 до 726 календарних днів, а саме:**

Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Дата заяви про приєднання	Номер технічних умов/Ідентифікатор	Пояснення Ліцензіата причин не реалізації	Укладення додаткової угоди про погодження терміну виконання приєднання	Строк надання послуги з приєднання	Кількість днів (календарних) порушення надання послуги станом на 31.12.2023 або дату надання послуги
	31.03.2021	ЦН1-0747-21	Замовник проектує самостійно. Приєднання виконано. Підготовлена довідка про виконання ТУ.	-	до 06.10.2021	451
	26.05.2021	ЦН1-1141-21	Замовник проектує самостійно. Приєднання виконано. Підготовлено акт	договір до 28.05.2023	до 04.01.2022	726
	26.04.2021	ЦН1-0940-21	Замовник проектує самостійно. Приєднання виконано. Підготовлена довідка про виконання технічних умов	ТУ до 31.12.2023	до 11.09.2022	476
	22.11.2021	ТУ 0011932511211090230000001	Замовник згідно договору проектує самостійно	-	до 14.12.2023	17
	07.11.2016	НП-1258-16	Приєднання реалізувалось за умовами	ДУ № 3 від 20.04.2021,	до 07.05.2022	603

			Інвестиційного договору. Наразі оформляються похідні документи щодо реалізації приєднання.	встановлення строку виконання робіт- 7 календарних місяців з моменту повної оплати		
	20.02.20 20	ЦНП1- 0577-20	Будівельно-монтажні роботи завершено в 2022 році. Об'єкт введено в експлуатацію Розпорядженням №807 від 20.09.2022 «Про введення в експлуатацію об'єктів основних засобів». Наразі замовником виконуються роботи у внутрішній електричних мережах. Замовник не звертався за подовженням терміну. Довідка виконання ТУ в частині зовнішнього електропостачання № 1/ЦНП1-0577-20/163720 від 11.02.2022	-	до 05.03.2022	<b>666</b>
	27.05.20 21	ЦНП1- 1175-21	Замовник згідно договору проектує самостійно. Замовник за продовженням терміну не звертався.	Договір до 31.05.2023	до 27.04.2022	<b>529</b>
	01.04.20 21	ЦНП1- 0776-21	Будівельно-монтажні роботи завершено в 2023 році. Об'єкт введено в експлуатацію Розпорядженням №842 від 26.09.2023 «Про введення в експлуатацію об'єктів основних засобів».	Договір до 09.04.2023	до 27.04.2022	<b>613</b>
	07.05.20 21	ЦНП1- 1022-21	Замовник проектує самостійно. ПКД передано. Об'єкт на виконанні БМР ДУ подовжено до 31.12.2024	ДУ № 2 від 11.01.2022, визначено плату та строки надання послуги; Додатково: ДУ № 3 від 29.01.2024, продовження терміну до 31.12.2024	до 27.04.2022	<b>613</b>
	26.01.20 22	ТУ 001743010 222109023 0000001	Замовник проектує самостійно. Виконання БМР замовником згідно ТР.	-	до 15.12.2022	<b>381</b>
	06.11.20 20	ЦНП1- 2000-20	Приєднання реалізовано.	-	до 09.05.2022	<b>270</b>

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.04.2024 № 1/06/13657 (мовою документу):

Щодо ТУ ХЦНІ-0747-21:

На звернення \_\_\_\_\_ щодо приєднання «житлового будинку (зміна технічних параметрів у зв'язку зі збільшенням навантаження квартири № \_\_\_\_\_) підготовлено Договір про приєднання від 07.04.2021 № ЦНІ-0747-21/147534 та Додаток 1 ТУ № ЦНІ-0747-21.

Термін дії Договору - до 07.04.2023.

Обсягом робіт не передбачено робіт (послуги з приєднання) ОСР. Замовник виконує проектні та монтажні роботи самостійно. Довідка виконання ТУ від 06.09.2022.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ ХЦНІ-0940-21:

На звернення \_\_\_\_\_ щодо приєднання «житловий будинок (зміна технічних параметрів у зв'язку з збільшенням навантаження нежитлового приміщення № \_\_\_\_\_)

(офіс) площею \_\_\_\_\_ кв. м)» підготовлено Договір про приєднання від 30.04.2021 № ЦНІ-0940-21/148544 а Додаток 1 ТУ №ЦНІ-0940-21.

Термін дії Договору про приєднання - до 30.04.2023.

Обсягом робіт не передбачено робіт (послуги з приєднання) ОСР. Замовник виконує проектні та монтажні роботи самостійно.

Довідка виконання ТУ від 27.05.2022.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ №ЦНІ-1141-21:

На звернення Комунального підприємства \_\_\_\_\_ щодо приєднання «житловий будинок (зміна технічних параметрів у зв'язку з приєднанням вбудованого приміщення (офіс, нежиле приміщення № \_\_\_\_))» підготовлено Договір про приєднання від 28.05.2021 № ЦНІ-1141-21/150009 та Додаток 1 ТУ № ЦНІ-1141-21.

Термін дії Договору про приєднання 28.03.2023.

Обсягом робіт не передбачено робіт (послуги з приєднання) ОСР. Замовник виконує проектні та монтажні роботи самостійно.

Довідка виконання ТУ підготовлена 11.11.2021.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ ЦНПІ-1022-21:

На звернення \_\_\_\_\_ щодо приєднання «вбудованого приміщення (офіс, частина нежилых приміщень № \_\_\_\_\_, загальною площею \_\_\_\_\_ кв. м) з окремою входною групою» підготовлено Договір про приєднання від 17.05.2021 № ЦНПІ-1022-21/149057 та Додаток 1 ТУ № ЦНПІ-1022-21.

Термін дії Договору про приєднання - до 17.05.2023. Додатковою угодою № 3 продовжено строк надання послуги з приєднання до 31.12.2024.

27.01.2022 надійшла плата за приєднання у відповідності до узгодженої проектно-кошторисної документації

Підготовлено Довідку виконання ТУ від 05.04.2024 та акт надання послуги з приєднання від 10.04.2024.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ № ЦНПІ-1175-21:

На звернення \_\_\_\_\_ щодо приєднання «вбудованого приміщення (магазин, приміщення № \_\_\_\_ та приміщення з № \_ по № \_ групи приміщень № \_\_\_\_ ) з окремим входом» підготовлено Договір про приєднання від 31.05.2021 № ЦНПІ-1175-21/150099 та Додаток 1 ТУ № ЦНПІ-1175-21.

Термін дії Договору про приєднання встановлений до 31.05.2023. Додатковою угодою № 3 продовжено строк надання послуги з приєднання до 01.06.2023.

27.01.2022 надійшла плата за приєднання у відповідності до узгодженої проектно-кошторисної документації

Підготовлено Довідку виконання ТУ від 02.08.2022 та акт надання послуги з приєднання від 08.03.2023.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ № ЦНПІ-2000-20:

На звернення замовника - \_\_\_\_\_ щодо приєднання до електричних мереж садового будинку, з максимальним перспективним навантаженням 55 кВт (Ш кат.) Товариством були підготовлені ТУ № ЦНПІ-2000-20 від 19.11.2020 року - додатку 1 до Договору про



нестандартне приєднання до електричних мереж з проектуванням лінійної частини замовником № ЦНПІ-2000-20/138830. Договір про приєднання було підписано обома сторонами, отже він вважається таким, що набув чинності. Згідно п. 7.1. Договору, Договір діє до повного виконання сторонами своїх зобов'язань, але не довше ніж до 19.11.2022 року.

Обсягом робіт було передбачено встановлення КТП-10/0,4кВ з живленням від РУ-10кВ ТП-\_\_\_\_; спорудження ПЛІ-0,4кВ з використанням СІП не менше 4x70 кв.мм від проектної КТП-10/0,4кВ та безпосереднє живлення садового будинку замовниці відпайкою від ПЛІ-0,4кВ, що споруджується.

Згідно умов Договору, проектуванням лінійної частини здійснюється замовником самостійно.

У відповідності до розглянутої проектно-кошторисної документації підготовлено ТР від 13.12.2021 року № ЦНПІІ-2000-21.

Додатковою угодою № 2 визначено вартість плати за приєднання та порядок розрахунків за Договором. ДУ підписана обома сторонами.

Плата за приєднання від замовника надійшла 08.02.2022 року.

Встановлена КТП-\_\_\_\_(1x400) кВА, здана виконавча документація на КЛ-10/0,4кВ. Додатковою угодою № 4 продовжено строк надання послуги з приєднання до 01.06.2023. Підготовлена Довідка виконання ТУ від 11.01.2023 та акт надання послуги з приєднання від 03.02.2023.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ ЦНПІ-0776-21:

На приєднання до електричних мереж об'єкту «нежиле приміщення вбудовано-прибудоване до жилого будинку в частині (в літ. А) з окремою входною групою (офіс)» видано ТУ від 09.04.2021 № ЦНПІ-0776-21 з договором про приєднання

27.01.2022 надійшла плата за приєднання у відповідності до узгодженої проектно-кошторисної документації.

Додатковою угодою № 4 продовжено строк надання послуги з приєднання до 31.12.2022. Підготовлена Довідка виконання ТУ від 19.10.2022 та акт надання послуги з приєднання від 21.10.2022.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ ЦНПІ-0577-20:

На приєднання до електричних мереж заблокованого житлового будинку, видано ТУ від 19.10.2021 № ЦНПІ-0577-20 з договором про приєднання

Відповідно до умов додаткової угоди № 2 від 09.11.2020 термін дії договору встановлено до 31.03.2021.

05.11.2021 надійшла плата за приєднання у відповідності до узгодженої проектно-кошторисної документації.

Наявна довідка про виконання технічних умов від 11.02.2022 в частині зовнішнього електропостачання.

Внутрішні електричні мережі замовника (згідно розділу 1 ТУ № ЕЦНПІ-0577-20 ) не виконані замовником, відповідно, акт надання послуги сторонами не підписувався, проте, оскільки роботи по спорудженню зовнішніх електричних мереж (розділ II - ОСР згідно ТУ № ЦНПІ-0577-20) були фактично закінчені до 11.02.2022, про що свідчить підготовлена довідка виконання ТУ.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ 001193 \_\_\_\_\_:

Термін дії ТУ (прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію) - 2023 р. Договір публічний.

Обсяг робіт ОСР передбачав встановлення стовпової КТП-10/0,4 кВ з трансформатором необхідної потужності, але не менше ніж 250 кВА, з живленням її КЛ-10 кВ (в землі), або ПЛ-10 кВ із захищеними проводами відпайкою від КПЛ-10 кВ".

Обсяг робіт Замовника передбачав спорудження мереж 0,4 кВ.

На запит Замовника щодо розгляду проектної-кошторисної документації від 30.03.2023 № 101215666 Товариством була надана відповідь від 17.04.2023 № 4/43/ДепРМТП/2/001193/173338 переліком зауважень.

Технічне рішення від 30.05.2023 (ідентифікатор) ТУ 0011933005231090230000001. Додатковою угодою № 1 визначено вартість плати за приєднання та порядок розрахунків за Договором за узгодженою проектної-кошторисною документацією.

Плату за приєднання потужності (50 Ус) та будівництво лінійної складової сплачено Замовником 16.08.2023.

Додатковою угодою № 2 продовжено термін надання послуг за Договором до 30.06.2024. Повідомлення про надання послуги з приєднання від 18.04.2024.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ001743:

На запит замовника від 26.01.2022 \_\_\_\_\_ щодо приєднання до електричних мереж об'єкту садового будинку 30кВт (Ш кат.) Товариством 01.02.2022 було підготовлено технічні умови нестандартного приєднання №20017430102221090230000001 проектуванням самостійно, у обсязі ОСР: обладнання ввідно-облікового щита (без прилада обліку).

Товариством розглянуто проектну-кошторисну документацію електропостачання даного об'єкта, яка була узгоджена Технічним рішенням від 13.09.2022 №0017430102221090230000001.

Додатковою угодою від 14.09.2022 р. № 1 визначено вартість плати за приєднання та порядок розрахунків за Договором.

Договір про розподіл укладено 21.03.2022.

Тобто послуга була надана, фактично приєднання виконано у відведені терміни.

На момент підготовки ДУ № 1 від 14.09.2022 та актів ПКД замовник перебував за кордоном, відповідно не було підписано підготовлені ОСР документи, що в свою чергу, унеможливило підготовку Повідомлення про надання послуги приєднання.

Повідомлення буде оформлене після отримання підписаних Замовником екземплярів ДУ №1 та актів ПКД.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ НП-1258-16 \_\_\_\_\_:

На запит замовника - \_\_\_\_\_ щодо приєднання до електричних мереж об'єкту «Будівництво багатоквартирних житлових будинків» Товариством були підготовлені Договір про приєднання, яке не є стандартним від 15.11.2016 р. № НП-1258-16/68347 з Додатком 1 -Технічні умови від 15.11.2016 р. № ДепПТТПО30/43/1-23/1258/68347(далі - Договір). Заявлена потужність - 150 кВт (380 В, П кат.).

Термін дії Договору - до 31.12.2020 р.

Обсяг робіт ОСР передбачав будівництво ТП-10/0,4 кВ з можливістю встановлення двох трансформаторів потужністю не менше 1000 кВА, з живленням її від РУ-10 кВ та спорудження мереж 0,4 кВ від ТП-10/0,4 кВ до ВРП житлових будинків.

На запит замовника щодо продовження терміну введення об'єкту в експлуатацію Товариством була підготовлена Додаткова угода від 18.01.2019 р. № 1 до Договору та

Коригування Технічних умов, якими передбачено прогнозований рік уведення об'єкта в експлуатацію - на дату 31.12.2020 р. Документи підписані сторонами.

На запит замовника, щодо продовження терміну введення об'єкту в Товариством була підготовлена Додаткова угода від 05.11.2020 р. № 2 до експлуатацію Договору та Коригування Технічних умов, якими передбачено прогнозований рік уведення об'єкта в експлуатацію - до 05.11.2022 р. Документи підписані сторонами.

На підставі Акту приймання-передачі проєктно-кошторисної документації від 30.06.2022р. Замовником передана Виконавцю послуг проєктно-кошторисна документація 30.06.2022 р. Замовнику надана Довідка № 2/НП-1258-16/165341 про виконання Технічних умов.

Відповідно до п.4 додаткової угоди №3 строк реалізації приєднання складає 7 календарних місяців з моменту повної оплати замовником за приєднання (дата оплати 07.10.2021)... та тільки після передачі Виконавцю послуг (ОСР) проєктно-кошторисної документації на приєднання у 4-х примірниках... також в другому абзаці п.4 ДУ №3 вказано, що у разі оплати за приєднання без передачі ПКД разом з актом ПКД (30.06.2022 оформлено передачу ПКД - укладено Акт ПКД), відлік строку реалізації робіт за цим договором про приєднання не починається. Виходячи із зазначеного, то термін надання послуги з приєднання не протерміновано, оскільки якщо відраховувати термін реалізації 7 кал. місяців з моменту оформлення передачі ПКД (30.06.2022), то гранична дата реалізації була 30.01.2023, а акт наданих послуг укладено 16.12.2022, довідка виконання ТУ від 30.06.2022.

Також слід врахувати, що вказане приєднання замовник виконував власними силами відповідно до Інвестиційного договору, тобто не Товариство, а сам замовник впливав на термін надання послуги з приєднання.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що відповідно до підпункту 3.1.8 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, передбачено, що енергопостачальник надає замовнику підписаний договір про постачання електричної енергії або договір про користування електричною енергією не пізніше 5 робочих днів після введення в експлуатацію об'єкта замовника та електроустановок зовнішнього електрозабезпечення від точки приєднання до об'єкта замовника, підписання між електропередавальною організацією та замовником двох примірників акта про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж та виконання усіх зобов'язань за договором про приєднання.

Пунктом 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу (в редакції що діяла до 28.04.2021) встановлено, що ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання. Водночас пунктом 8.1 Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»/з проектуванням лінійної частини приєднання замовником (типова форма), що є додатком 2 до Кодексу встановлено, що фактом виконання зобов'язання Виконавця послуг з приєднання до електричних мереж системи розподілу об'єкта Замовника (будівництво електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення від точки забезпечення потужності до точки приєднання) Сторони вважатимуть підписання Сторонами Акта про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Відповідно до пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу (в редакції що діяла з 28.04.2021) за результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику у спосіб, вказаний у заяві про приєднання, повідомлення про надання послуги з приєднання.

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не надало до НКРЕКП належним чином завірених копій підписаних **Актів про надання послуги з приєднання** до електричних мереж системи розподілу з замовниками послуги ( \_\_\_\_\_, гр. Іваніної О. В., гр. Пуд В. С., гр.

Рябчуном О. В., \_\_\_\_\_, гр. Боярчук О. Б., \_\_\_\_\_) та повідомлення про надання послуги з приєднання (\_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_, гр. Петровської А. В.).

Комісія з перевірки зазначає, що надання тимчасових приєднань за укладеними договорами про тимчасове приєднання до електричних мереж та виданими до них технічними умовами відбулося з порушенням строку надання послуги (строк надання послуги встановлюється пунктом 6.1 договору про тимчасове приєднання та обраховується: з наступного робочого дня від дати отримання виконавцем послуг повідомлення замовника про вибір точки приєднання та підписання договору обома сторонами; як правило, **10 календарних днів**, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником оператору системи розподілу вартості тимчасового приєднання, при цьому граничний строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить **120 календарні дні**), зокрема за наступними:

ТУ0033471404231090130000001 (гр. Тимчишин М. М.) – **на 16 календарних днів** (договір укладено 04 травня 2023 року; пунктом 6.1. договору встановлено, що строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить до 225 календарних днів та обраховується з наступного робочого дня від дати отримання виконавцем послуг повідомлення замовника про вибір точки приєднання та підписання договору обома сторонами, тобто **послуга мала бути надана до 15 грудня 2023 року**. Станом на 31 грудня 2023 року **послуга не надана**);

ТУ0033481404231090130000001 (гр. Тимчишин М. М.) – **на 16 календарних днів** (договір укладено 04 травня 2023 року; пунктом 6.1. договору встановлено, що строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить до 225 календарних днів та обраховується з наступного робочого дня від дати отримання виконавцем послуг повідомлення замовника про вибір точки приєднання та підписання договору обома сторонами, тобто **послуга мала бути надана до 15 грудня 2023 року**. Станом на 31 грудня 2023 року **послуга не надана**);

ТУ0033461404231090130000001(гр. Тимчишин М. М.) – **на 16 календарних днів** (договір укладено 04 травня 2023 року; пунктом 6.1. договору встановлено, що строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить до 225 календарних днів та обраховується з наступного робочого дня від дати отримання виконавцем послуг повідомлення замовника про вибір точки приєднання та підписання договору обома сторонами, тобто **послуга мала бути надана до 15 грудня 2023 року**. Станом на 31 грудня 2023 року **послуга не надана**);

ТУ0033531304231090130000001 (\_\_\_\_\_) – **на 17 календарних днів** (договір укладено 03 травня 2023 року; пунктом 6.1. договору встановлено, що строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить до 225 календарних днів та обраховується з наступного робочого дня від дати отримання виконавцем послуг повідомлення замовника про вибір точки приєднання та підписання договору обома сторонами, тобто **послуга мала бути надана до 14 грудня 2023 року**. Станом на 31 грудня 2023 року **послуга не надана**);

ТУ0029330301231090230000001 (гр. Павленко А. С.)– **на 14 календарних днів** (пунктом 6.1 договору про тимчасове приєднання № 002933/171084 від 13 січня 2023 року встановлено, що строк надання послуги становить, як правило, 10 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником оператору системи розподілу вартості тимчасового приєднання, при цьому граничний строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить 120 календарні дні; плата за послугу здійснена 24 січня 2023 року, тобто **послуга мала бути надана до 24 травня 2023 року**. Акт надання послуги № 150782357 від 07 червня 2023 року),

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **визначивши у договорах** про тимчасове приєднання до електричних мереж, а саме:

у пункті 6.1 договору про тимчасове приєднання до електричних мереж (ТУ0033471404231090130000001, ТУ0033481404231090130000001,

ТУ0033461404231090130000001, ТУ0033531304231090130000001), яким встановлено, що **строк надання послуги тимчасового приєднання** електроустановок замовника становить до **225** календарних днів та **обраховується з наступного робочого дня від дати отримання виконавцем послуг повідомлення** замовника про вибір точки приєднання та підписання договору обома сторонами;

у пункті 6.1 договору про тимчасове приєднання до електричних мереж (ТУ0029330301231090230000001), яким встановлено, що **строк надання послуги становить, як правило, 10 календарних днів**, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником оператору системи розподілу вартості тимчасового приєднання, **при цьому граничний строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить 120 календарні дні**,

**свідчить про порушення** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог **пункту 10** Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затверджений постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, який встановлює, **що у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, строки надання** оператором системи розподілу **послуги з приєднання** електроустановок замовника до електричних мереж.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657 (мовою документу):

*«..Щодо ТУ0033471404231090130000001:*

*На приєднання до електричних мереж заблокованого житлового будинку видано ТУ від 14.04.2023 №003347 з договором про тимчасове приєднання від 04.05.2023.*

*Відповідно до обраної точки приєднання та п. 1.8 Договору замовником прийнято рішення про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт, тому Сторони дійшли згоди, що Стороною, відповідальною за будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок від точки забезпечення потужності до точки приєднання, будівництво лінійної частини приєднання є Замовник.*

*Відповідно до п. 3.2.4 Договору замовник є виконавцем будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт на користь ОСР. Станом на сьогодні, замовником зазначені роботи не виконані.*

*Таким чином, зі сторони ОСР відсутні порушення термінів надання послуги з тимчасового приєднання.*

*Щодо ТУ0033481404231090130000001:*

*На приєднання до електричних мереж заблокованого житлового будинку видано ТУ від 14.04.2023 №003348 з договором про тимчасове приєднання від 04.05.2023.*

*Відповідно до обраної точки приєднання та п. 1.8 Договору замовником прийнято рішення про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт, тому Сторони дійшли згоди, що Стороною, відповідальною за будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок від точки забезпечення потужності до точки приєднання, будівництво лінійної частини приєднання є Замовник.*

*Відповідно до п. 3.2.4 замовник є виконавцем будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт на користь ОСР. Станом на сьогодні, замовником зазначені роботи не виконані.*

*Таким чином, зі сторони ОСР відсутні порушення термінів надання послуги нестандартного приєднання.*

*Щодо ТУ0033461404231090130000001:*

*На приєднання до електричних мереж заблокованого житлового будинку видано ТУ від 14.04.2023 № 003346 з договором про тимчасове приєднання від 04.05.2023.*

*Відповідно до обраної точки приєднання та п. 1.8 Договору замовником прийнято про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт, тому Сторони дійшли згоди, що Стороною, відповідальною за будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок від точки забезпечення потужності до точки приєднання, будівництво лінійної частини приєднання є Замовник.*

*Відповідно до п. 3.2.4 замовник є виконавцем будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт на користь ОСР. Станом на сьогодні, замовником зазначені роботи не виконані.*

*Таким чином, зі сторони ОСР відсутні порушення термінів надання послуги нестандартного приєднання.*

*Щодо ТУ0033531304231090130000001*

*На приєднання до електричних мереж заблокованого житлового будинку видано ТУ від 13.04.2023 3003348 з договором про тимчасове приєднання від 03.05.2023.*

*Відповідно до укладеної із замовником додаткової угоди № 2 від 28.02.2024 було встановлено **термін дії договору до 31.12.2024**.*

*Відповідно до обраної точки приєднання та п. 1.8 Договору замовником прийнято про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт, тому Сторони дійшли згоди, що Стороною, відповідальною за будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок від точки забезпечення потужності до точки приєднання, будівництво лінійної частини приєднання є Замовник.*

*Відповідно до п. 3.2.4 замовник є виконавцем будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт на користь ОСР. Станом на сьогодні, замовником зазначені роботи не виконані.*

*Таким чином, зі сторони ОСР відсутні порушення термінів надання послуги нестандартного приєднання.*

*На звернення замовника підготовлено Договір від 13.01.2023 № 002933/171084 про тимчасове приєднання до електричних мереж та Додаток I до Договору - Технічні умови (ідентифікатор) ТУ 0029330301231090230000001.*

*Замовник обрав точку приєднання на межі земельної ділянки від точки забезпечення потужності до точки приєднання здійснюється оператором системи розподілу.*

*Договір та ТУ підписані обома сторонами, тому вважаються такими, що набули чинності.*

*Пунктом 8.1. Договору про приєднання передбачено його дію до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.*

*Після реалізації Товариством: виконання кабельного виводу на ближній опорі, послуга з тимчасового приєднання Товариством надана, із замовником укладено акт виконаних робіт (наданих послуг) від 07.06.2023.*

*Таким чином, зі сторони ОСР відсутні порушення термінів надання послуги нестандартного приєднання. Щодо триваючих нестандартних приєднань станом на 31 грудня 2023 року за договорами, укладеними до 26 березня 2022 року.».*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством не надано належним чином завірені акти надання послуги з тимчасового приєднання гр. Тимчишину М. М.**

**Щодо незавершених приєднань**

При виїзному обстеженні 08 квітня 2024 року комісією з перевірки встановлено, що:

1) по ТУ № СЗ-201-17 від 03 квітня 2017 року:

На звернення Мосоян М. С. від 29 березня 2017 року № 24/ЦОК31/1/1/М-143185 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було підготовлено Договір про стандартне приєднання від \_\_\_\_\_ з Додатками 1 - Технічні умови від 03 квітня 2017 року № СЗ-201-17 на стандартне приєднання до електричних мереж заблокованого індивідуального житлового будинку садибного типу.

Відповідно до заяви замовника та виданих технічних умов від 03 квітня 2017 року № СЗ-201-17 замовлена потужність 115 кВт, тобто відноситься до третього ступеня потужності.

Договір був підписаний Замовником та повернутий до Товариства, плата сплачена 27 червня 2017 року, строк дії договору до 31 грудня 2018 року. Додатковою угодою від 13 листопада 2018 року строк дії договору продовжено до 31 грудня 2019 року, додатковою угодою від 24 липня 2020 року строк дії договору продовжено до 24 липня 2022 року.

Комісія з перевірки зазначає, що **послуга стандартного приєднання мала бути надана замовнику до 24 липня 2022 року.**

За результатами виїзного обстеження 08 квітня 2024 року приєднання по ТУ № СЗ-201-17 від 03 квітня 2017 року комісією з проведення перевірки встановлено, що **мережі ОСР не побудовано, послуга із стандартного приєднання не надана, станом на 31 грудня 2023 року порушення строку надання послуги 525 календарних днів.**

2) по ТУ 0000731908211090110000001 від 19 серпня 2021 року:

На звернення замовника Коваленко Ю. В. із заявою про приєднання та документами, що надавались до заяви від 10 серпня 2021 року № Z12082110338 було підготовлено технічні умови стандартного приєднання від 19 серпня 2021 року № ТУ0000731908211090110000001, плата за стандартне приєднання станом на 30 серпня 2021 року була сплачена і замовник приєднався до умов публічного Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Відповідно до заяви замовника та виданих технічних умов від 19 серпня 2021 року № ТУ 0000731908211090110000001 замовлена потужність 15 кВт, тобто відноситься до першого ступеня потужності.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало копії додаткових угод про продовження строку надання послуги зі стандартного приєднання, що не підписані замовником, та копії листів замовнику щодо продовження терміну приєднання до електричних мереж на 30 календарних днів через затримку здійснення заходів щодо врегулювання земельних відносин, виконання проектно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт (від 23.09.2021 № 151150, від 23.10.2021 № 15667, від 22.11.2021 № 157340, від 22.12.2021 № 161014, від 21.01.2022 № 170877, від 20.02.2022 № 170884, від 22.03.2022 № 170890, від 21.04.2022 № 170892, від 20.05.2022 № 170891, від 20.06.2022 № 170892, від 20.07.2022 № 170893, від 22.08.2022 № 170894, від 20.09.2022 № 171901, від 20.10.2022 № 171958, від 20.12.2022 № 171458, від 21.11.2022 № 171269, від 20.01.2023 № 184454, від 20.02.2023 № 184458, від 20.03.2023 № 184462, від 20.04.2023 № 184467, від 22.05.2023 № 184470, від 20.06.2023 № 184474, від 21.08.2023 № 184480, від 20.09.2023 № 184483, від 20.10.2023 № 184485, від 20.11.2023 № 184486, від 20.12.2023 № 184592).

При цьому, комісія з перевірки зазначає, що зазначені **направлені замовнику листи** мають однаковий зміст, **без зазначення конкретних заходів**, що здійснюються для врегулювання земельних відносин, виконання проектно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт.

Таким чином, враховуючи зазначене, **послуга зі стандартного приєднання мала бути надана замовнику до 14 жовтня 2021 року.**

За результатами виїзного обстеження 08 квітня 2024 року приєднання по ТУ 0000731908211090110000001 від 19 серпня 2021 року встановлено, що **монтажні роботи** згідно розробленого проекту розпочато господарським способом і станом на дату перевірки (08 квітня 2024 року) – **не закінчено, послуга** із стандартного приєднання **не надана, станом на 31 грудня 2023 року** порушенням строку надання послуги становить **808 календарних днів.**

3) по ТУ 0002600308211090210000001 від 03 серпня 2021 року:

На звернення \_\_\_\_\_ від 22 липня 2021 року № Z2707219924 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було підготовлені Технічні умови від 03 серпня 2021 року № 0002600308211090210000001 на стандартне приєднання до електричних мереж електроустановок утримання та облаштування майданчика для паркування транспортних засобів, в межах III територіальної зони паркування м. Києва, що включає 50 місць для паркування транспортних засобів).

Плата за стандартне приєднання станом на 18 серпня 2021 року **була сплачена** (100% вартості приєднання) і замовник приєднався до умов публічного Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Відповідно до заяви замовника та виданих технічних умов від 03 серпня 2021 року № ТУ 0002600308211090210000001 замовлена потужність 49 кВт, тобто відноситься до **другого ступеня** потужності.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало **копії додаткової угоди** від 14 листопада 2023 року № 1 про продовження терміну дію договору до 31 грудня 2024 року, що **не підписана замовником**, та копію листа від 23 лютого 2024 року № 4/43/ДепРМТП/2/000260/187532 щодо укладання додаткової угоди про розірвання договору приєднання разом з проектом додаткової угоди.

Таким чином, враховуючи зазначене, **послуга зі стандартного приєднання мала бути надана замовнику до 17 жовтня 2021 року.**

За результатами виїзного обстеження 08 квітня 2024 року приєднання по ТУ 0002600308211090210000001 від 03 серпня 2021 року встановлено, що **мережі ОСР не побудовано**, послуга із стандартного приєднання **не надана, станом на 31 грудня 2023 року** порушенням строку надання послуги становить **805 календарних днів.**

*Щодо звернення гр. Швед М. К.*

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Швед М. К. щодо врегулювання взаємовідносин із ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта за Технічними умовами від 06 грудня 2021 року № ТУ 001274 061221 1 09 03 1 000000 1.

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що гр. Швед М. К. 30 листопада 2021 року звернулась до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності до Типового договору з метою приєднання до електричних мереж електроустановок приватного будинку (далі – заява про приєднання від 30 листопада 2021 року № 000980397103).

Відповідно до заяви про приєднання від 30 листопада 2021 року № 000980397103, Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 30 листопада 2021 року (далі – Договір від 30 листопада 2021 року) та у термін, визначений пунктом 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, видано Технічні умови стандартного приєднання від 06 грудня 2021 року № ТУ 001274 061221 1 09 03 1 000000 1, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунок від 06 грудня 2021 року № 95495281 на оплату авансового платежу (20%). Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить **50 кВт (II ступінь потужності).**



Гр. Швед М. К. на виконання умов Договору від 30 листопада 2021 року та рахунку від 06 грудня 2021 року № 95495281, 14 грудня 2021 року було сплачено авансовий платіж (20% вартості послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж), що підтверджується випискою по рахунку Товариства в АТ «ПУМБ» за 14 грудня 2021 року.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 27 грудня 2021 року № 1/03ДепТП/3/001274/160018 повідомило гр. Швед М. К. **про збільшення строку** надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів енергетики **на 30 календарних днів**, в підтвердження причин виникнення затримки до листа додано Завдання від 27 грудня 2021 року № 2А4 на виконання комплексу робіт з оформлення права користування земельними ділянками згідно Договору № 48-ДКЕМ-МВ від 13 вересня 2021 року.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, з урахуванням листа від 27 грудня 2021 року № 1/03ДепТП/3/001274/160018, мало повідомити гр. Швед М. К. про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів енергетики **на 30 календарних днів не пізніше 16 січня 2022 року**.

Товариством **не надано** комісії з перевірки інших листів, крім листа від 27 грудня 2021 року № 1/03ДепТП/3/001274/160018, щодо повідомлення гр. Швед М. К. про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів енергетики.

**Довідково:** комісія з проведення перевірки зазначає, що Товариство надало копію **рішення від 22.05.2023** Оболонського районного суду міста Києва № 756/16616/21 (провадження № 2/756/586/23), яким **встановлено безоплатний земельний сервітут** частини земельної ділянки з кадастровим номером \_\_\_\_\_, яка на праві власності належить \_\_\_\_\_, площею 0,0052 га розміром 3,5 м на 14,7 м **на право** проходу та проїзду транспортним засобом, **прокладання та експлуатації ліній електропередачі**, зв'язку, трубопроводів водопостачання та водовідведення та копію **постанови від 15.11.2023 Київського апеляційного суду** у справі № 756/16616/21 (провадження № 22-ц/824/11775/2023), якою **рішення від 22.05.2023** Оболонського районного суду міста Києва № 756/16616/21 (провадження № 2/756/586/23) **залишено без змін**.

Відповідно до пояснень Товариства листом від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, мовою документа: «...*На звернення Мосоян М. С. ... Строк дії договору про приєднання закінчився, проте, зобов'язання за договором залишилось невиконане, але постановою КМУ від 03.03.2022 № 187 «Про забезпечення захисту національних інтересів за майбутніми позовами держави Україна у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації» передбачено, що на зобов'язання, які укладені з громадянами РФ встановлена заборона на виконання (як грошових, так і інших зобов'язань).*

*Товариство має керуватись законодавчими актами у своїй діяльності та діяти у відповідності до них.*

*З огляду на вищевикладене, Товариство не повинно здійснювати виконання зобов'язання за Договором про приєднання.*

*У разі звернення Замовника приєднання щодо повернення плати за приєднання, Товариство має вирішувати питання з урахуванням діючого на момент звернення законодавства. На даний час в Товариства відсутні підстави для повернення коштів, навіть якщо було звернення Замовника, оскільки Постановою КМУ № 187 встановлена заборона.*

*...послуги зі стандартного приєднання по ТУ 000073 1908211090110000001 від 19.08.2021 (Коваленко Ю.В.) Із замовницею укладена додаткова угода до Договору про продовження реалізації приєднання до 31.12.2024 (сканкопія додається).*

Станом на 23.04.2024 завершені монтажні роботи з реалізації стандартного приєднання (створення технічної можливості передачі електроенергії з точки забезпечення потужності в точку приєднання) - послуга зі стандартного приєднання надана, наразі оформляються похідні документи щодо реалізованого стандартного приєднання і замовник не виявляє жодних невдоволень від існуючих взаємовідносин із Товариством та/або виконання зобов'язань за Договором.

....послуги зі стандартного приєднання по ТУ 000260 0308211090210000001 від 03.08.2021

У лютому 2024 року працівниками Товариства було здійснено виїзд на місце і зроблено фотофіксацію місцевості об'єкту, що приєднується. На одному фото зафіксована об'ява про те, що у зв'язку із демонтажем і припиненням діяльності автостоянки людей запрошують паркуватися до інших площадок, де є домовленість із \_\_\_\_\_ на місцевості можливо побачити сліди залишків обладнання після демонтажу.

З огляду на наявну інформацію Товариством направлено до \_\_\_\_\_ листа з пропозицією розірвання договору про приєднання та повернення плати за приєднання, а також листи до \_\_\_\_\_ та \_\_\_\_\_ щодо чинності договору № ДПН-2021-04/07 про надання майданчика для експлуатації, утримання та облаштування парковочного майданчика між \_\_\_\_\_ та \_\_\_\_\_.

Вищезазначені листи повернулись до Товариства із відміткою про не отримання (сканкопії листування додаються).

Таким чином, із замовником (\_\_\_\_\_) наразі немає жодного зв'язку, крім того, на даний момент неможливо визначити право користування об'єктом, що має приєднуватись за Договором (що по факту наразі просто відсутній - як паркувальний майданчик замість якого наразі смітник), тобто, реалізація стандартного приєднання унеможливлена усіма вищезазначеними факторами, що спростовує тези щодо порушення Товариством норм законодавства за цим Договором.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством не надано до НКРЕКП належним чином завірених копій підтвердних документів щодо розповсюдження вимог постанови КМУ від 03.03.2022 № 187 на гр. Мосоян М. С. та повідомлень гр. Коваленко Ю. В. та \_\_\_\_\_ про надання послуги з приєднання у спосіб, зазначений у заяві про приєднання.

5	<b>пункту 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899 (далі - Порядок 899)</b>	яким визначено, що після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу). У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та
---	--	---

амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу).

Комісією з проведення перевірки для перевірки переліку активів, що вибули з РБА<sup>0</sup><sub>2023</sub>, станом на 31 грудня 2023 року, було взято 100 % від загальної кількості активів у Реєстрі, **а саме, \_\_\_\_\_ об'єктів** загальною балансовою вартістю активів станом на 01 січня 2021 року (або первісною вартістю для активів введених після 01 січня 2021 року) \_\_\_\_\_.

За результатами аналізу форми № ОЗ-3 «Акт списання основних засобів», протоколів засідань технічної комісії, а також, на підставі опрацювання первинної документації виявлено, що **до реєстру вибуття РБА<sup>0</sup><sub>2023</sub> не включено актив «\_\_\_\_\_».**

Комісією з перевірки здійснено аналіз договорів та технічних умов нестандартного приєднання (договір про приєднання від 22 вересня 2023 року № 004391/179988, ТУ 0043912209231090430000001) та встановлено:

Пунктом 7.1.2.1 ТУ 0043912209231090430000001 визначено (мовою документа):

*«Для приєднання додаткового навантаження виконати переобладнання ТП-\_\_\_\_\_ в обсязі зміни існуючого трансформатора потужністю 1х400 кВА на трансформатор 630 кВА. Тип трансформатора вибрати з дотриманням вимог ДБН 360-92\*\*\* та ДБН В. 2.5-23-2010.13.2.»*

Комісія з проведення перевірки зазначає, що у зв'язку з демонтажем технологічного обладнання та фактичним невикористанням його під час провадження ліцензованої діяльності **трансформатор потужністю 1х400 кВА в ТП-\_\_\_\_\_ має бути включений у реєстр вибуття РБА<sup>0</sup><sub>2023</sub> та відповідно виключений з реєстру РБА<sup>0</sup>.**

**Довідково** комісія з перевірки зазначає, **Товариством списано трансформатор потужністю 1х400 кВА в ТП-\_\_\_\_\_ протоколом технічної комісії від 18.04.2024 № 12/2/2023 по залишковій вартості станом на 01.01.2024.**

У зв'язку з демонтажем технологічного обладнання та фактичним невикористанням його під час провадження ліцензованої діяльності трансформатор потужністю 1х400 кВА в ТП-\_\_\_\_\_ **має бути був включений у реєстр вибуття РБА<sup>0</sup><sub>2023</sub> та відповідно виключений з реєстру РБА<sup>0</sup>.**

Відповідно до пояснень Товариства наданих листом від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, мовою документа:

*«...Повідомляємо що, Товариством списано трансформатор потужністю 1х400 кВА в ТП-\_\_\_\_\_ протоколом технічної комісії від 18.04.2024 № 12/2/2023 по залишковій вартості станом на 01.01.2024.*

*Просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати це як порушення вимог пункту 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого Постановою НКРЕКП від 11.07.2013 № 899.»*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики (зменшення на 10%).**

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за**

мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

6	<p><b>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></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, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (із змінами) (далі - Порядок № 955)</b></p> <p><b>пункту 4.4 Порядку № 955</b></p> <p><b>пункту 4.8 Порядку № 955</b></p> <p><b>пункту 2.8 Порядку № 955</b></p>	<p>у частині зобов'язання розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;</p> <p>у 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>у частині зобов'язання виконувати схвалену Регулятором ПІ 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>яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ПІ, 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>яким встановлено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ПІ або передбачені схваленою ПІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ПІ, крім випадків відхилення не більше ніж <math>\pm 5\%</math> від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації.</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ПІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:</p> <p>1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ПІ з урахуванням виконання її заходів;</p>
---	--	--

		<p>2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІІ, запланованих на прогностичний період;</p> <p>3) детальний перелік заходів ІІ, запланованих до виконання на прогностичний період, з урахуванням наскрізної пріоритетизації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритетизації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проєктами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</p> <p>4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІ;</p> <p>5) джерела фінансування ІІ;</p> <p>6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ.</p> <p>пункту 2.9 Порядку, 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>2.9.1. Вступ повинен містити:</p> <p>1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ІІ поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;</p> <p>2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;</p> <p>3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІІ на прогностичний період, із зазначенням організаційних причин</p>
--	--	---

	<p>виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІІІ на прогнозний період;</p> <p>4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;</p> <p>5) інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ІІІ;</p> <p>6) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;</p> <p>7) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;</p> <p>8) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;</p> <p>9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до ІІІ;</p> <p>10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги.</p> <p>2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:</p> <p>1) назву та порядковий номер заходу ІІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІІ повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);</p>
--	---

		<p>2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;</p> <p>3) пріоритетність заходу в межах розділу III із зазначенням основних критеріїв її визначення;</p> <p>4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;</p> <p>5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:  акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до III, тощо;  технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;  схвалено, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;  експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації;</p> <p>6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;</p> <p>7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу III із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів III, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;</p> <p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозованому періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що</p>
--	--	--

пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

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

**Виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ІІ на 2022 рік у 2023 році**

Перевіркою встановлено, що, станом на **31.12.2023** залишилися повністю не виконаними \_\_\_\_\_ заходів ІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

Економія коштів по ІІ за 2019-2020 роки – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 – 2020 роках – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2022 (станом на 31 грудня 2023 року) **фінансування ІІ 2022 року** (з урахуванням заходів, довиконання яких включено до ІІ на 2023 рік) склало \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_% від запланованої суми \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

Сума **невиконання** ІІ 2022 становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

**Освоєння коштів** становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ від загальної суми фінансування.

Розділ ІІ 2022	Економія заходів ІІ 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Усього						

Обсяг **перевитрат, що не перевищує 5%** становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

**Перевищення** вартості заходів ІІ 2022 понад 10% відсутнє.

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

Сума **перевитрат, що не покриті економією**, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023, становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ 2022.

Перевіркою встановлено, що Товариство **не забезпечено** виконання заходів ІІ на 2022 рік **в повному обсязі**.



## Виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ІІ на 2023 рік

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

**Фінансування ІІ 2023 року** склало \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ від запланованої суми \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Сума **недофінансування** ІІ 2023 становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

**Освоєння коштів** становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ від загальної суми фінансування.

Товариством здійснено в рамках реалізації по заходу «Закупівля цілісного майнового комплексу ПС 110/10 «\_\_\_\_\_» (перехідний проєкт 2023-2024 років)» фінансування на суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (1% збір з операцій придбання (купівлі-продажу) нерухомого майна, код платежу 24140500), що **не було передбачено розділом І ІІ на 2023 рік** та відповідно до вимог пункту 4.8 Порядку № 955 **не враховується** як виконання ІІ на 2023 рік. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що фактичне фінансування по заходу «Закупівля цілісного майнового комплексу ПС 110/10 «\_\_\_\_\_» (перехідний проєкт 2023-2024 років)» у 2023 році склало \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

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%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

Обсяг **перевитрат, що не перевищує 5%** становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2023 до **5%** та понад **10%**, становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

Перевіркою встановлено, що станом на 31 грудня 2023 року залишились **не виконаними** \_\_\_\_\_ **заходів** ІІ на 2023 рік загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

За перетоки реактивної електричної енергії – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

*Щодо графіку надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік*

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **надало** до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений НКРЕКП термін, проте **оформлену неналежним чином**, а саме:

**не було надано** обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (комерційні пропозиції, експертні висновки, накази на затвердження проектно-кошторисної документації, кошториси, належним чином оформлені дефектні акти (акти оцінки технічного стану), завдання на проектування, проекти (без підписів), належним чином оформлену пояснювальну записку), про що Товариство було повідомлено листом НКРЕКП від 13 вересня 2023 року № 9732/17.1.1/7-23.

Відповідно до пояснень Товариства наданих листом від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, мовою документа:

*«...Вважаємо, що перевитрати в рамках програм за 2022 та 2023 роки на суму \_\_\_\_\_ грн та \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) не є порушенням пункту 4.4 Порядку № 955, так як перевитрати понад 5% не регламентуються зазначеною постановою.*

*До того ж Постанова НКРЕКП № 428 від 14 червня 2018 року передбачає перевищення від 5 до 10 відсотків ІІІ та враховує зазначений показник при розрахунку об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності.*

*Тому просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати перевищення витрат по ІІІ від 5 до 10 відсотків як порушення пункту 4.4 Порядку № 955.*

*.. Вважаємо що Товариство не порушило вимоги Порядку № 955 так як пунктом 3.3 Порядку передбачено, що при поданні ІІІ допускаються невідповідності вимогам цього Порядку в частині оформлення, затвердження та відповідного обґрунтування, та що ІІІ до розгляду не приймається та повертається на доопрацювання оператору системи розподілу.*

*Так, Товариство було повідомлено листом НКРЕКП від 13.09.2023 № 9732/17.1.1/7-23 про виявлені невідповідності.*

*При цьому Регулятору у відповідності до пункту 3.4 Товариством подані додаткові пояснення та додаткові обґрунтування до ІІІ, з урахуванням наданих Регулятором зауважень та пропозицій. Які були повторно розглянуті Регулятором та відповідно до пункту 3.5. Порядку Регулятором було встановлено відповідність ІІІ вимогам цього Порядку, та питання про схвалення ІІІ на 2023 рік було винесене на засідання Комісії від 28.02.2023 року (Постанова № 355), що проводилося у формі відкритого слухання, у порядку, визначеному Регламентом Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 06 грудня 2016 року № 2133.*

*Враховуючи що ІІІ на 2023 рік була затверджена Регулятором Постановою № 355 від 28.02.2023 року, просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати це як порушення підпункту 4б пункту 2.2, пункту 2.8 та пункту 2.9 Порядку № 955.».*

### **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 – **державна частка відсутня.**

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

сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (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) – \_\_\_\_\_ (без ПДВ):

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_;

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

*операційні контрольовані витрати* – \_\_\_\_\_;

*операційні неконтрольовані витрати* – \_\_\_\_\_;

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

*амортизація (за бухгалтерським обліком)* – \_\_\_\_\_.

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

\_\_\_\_\_ x \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ (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).

Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	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 грн/МВт-год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги МВт-год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг тис. грн
Для міської території									-
Для сільської території									-
<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 \_\_\_\_\_, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВ_u = (_____ - _____) \times \frac{_____}{_____} + _____ \times (1 - (1 + 0)/100) \times (1 + 0,7 * \frac{_____}{_____}) = _____.$$

\_\_\_\_\_ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

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

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

\_\_\_\_\_ – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2022 році;

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;

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

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

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$ОНВу = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * 0,21204 + \text{_____} + \text{_____} * 0,21204 = \text{_____}$ ,

Де \_\_\_\_\_ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році;

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

\_\_\_\_\_ – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

\_\_\_\_\_ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;

0,21204 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році) \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_;

\_\_\_\_\_ – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП<sub>г</sub>) 0,3% x \_\_\_\_\_.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф) становить \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_).

*Економія операційних контрольованих витрат протягом регуляторного періоду залишається в розпорядженні ліцензіата.*

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році та за вирахуванням необґрунтованих витрат за статтею «Витрати пов'язані з бойовими діями» становить \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_).

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

–

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – \_\_\_\_\_.

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. 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, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – \_\_\_\_\_ (без ПДВ), у тому числі

**2022 рік – \_\_\_\_\_.)**

за рахунок:

амортизації – \_\_\_\_\_),

додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 – 2020 роках – \_\_\_\_ (\_ од.)

економія коштів по інвестиційній програмі за 2019-2020 роки – \_\_\_\_\_ (\_ од.)

прибутку (обов'язкових реінвестицій) – \_\_\_\_\_ (\_ од.).

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 01.05.2024 № 779/17-24 **зазначає**, що У Акті перевірки зафіксовані суми невиконання по частково профінансованих та/або освоєних заходах Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік на загальну суму \_\_\_\_\_ **(без ПДВ)**, а саме:

по Розділу I (сторінка 458) – \_\_ заходи на загальну суму, \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

по Розділу II (сторінка 459) – \_ заходів на загальну суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

по Розділу III (сторінка 461) – \_ заходів на загальну суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

При цьому, на сторінці 473 Акта перевірки, у результуючій частині щодо підсумку виконання Інвестиційної програми на 2022 рік зазначена сума невиконання III на 2022 рік \_\_\_\_\_ **(без ПДВ)**, проте у відповідну суму не врахована зазначена вище **загальна сума невиконання по частково профінансованих та/або освоєних заходах III на 2022 рік – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).**

Таким чином, з урахуванням вищезазначеного та інформації зафіксованої в Акті перевірки, **загальна сума невиконання III ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік має складати \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_).**

**Департамент ліцензійного контролю зазначає**, що підпунктом 3 пункту 3 Постанови НКРЕКП від 21.04.2023 № 706 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» зобов'язано Товариство відповідно до вимог 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, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишилися недовиконаними, за рахунок джерела, визначеного у підпункті 1 цього пункту, та джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік.

При цьому в Обґрунтування до питання на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання Про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 28 лютого 2023 року № 355» щодо внесення змін до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2023 рік» Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики зазначено, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 03.05.2023 № 1/01/13319 та від 15.05.2023 № 1/01/14583 звернулось до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Інвестиційної програми на 2023 рік (далі – III), а саме, за рахунок включення до джерел фінансування III статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» у сумі \_\_\_\_ (без ПДВ) та вилучення окремих заходів III на 2023 рік, включити до складу заходів III на 2023 рік довиконання заходів III на 2022 рік на загальну суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Таким чином частково профінансовані та освоєні станом на 31 грудня 2022 року заходи схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2023 рік» на 2022 рік було профінансовано у 2023 році за рахунок коштів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2023 рік» на 2023 рік у сумі \_\_\_\_\_.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.05.2024 № 779/17-24 сума невиконання ІП ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік складає \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

проти зафіксованої Актом № 180.  
\_\_\_\_\_ (без ПДВ)

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік: перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2022 році заходах ІП на 2023 рік становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ);  
перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходах ІП на 2023 рік становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ);  
перевищення вартості заходів ІП понад 10% по виконаних у 2022 -2023 році заходах ІП на 2022 та 2023 рік – \_\_\_\_\_.  
Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

14 сума економії коштів при виконанні ІП у звітному році становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

2022 рік

Розділ ІП 2023 року	Економія заходів ІП 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>						

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (пункт 3.11.Акта).

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 – \_\_\_\_\_ (без ПДВ) ( \_\_\_\_\_ грн – \_\_\_\_\_ грн).

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

Др = \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ (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 або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році становить \_\_\_\_\_.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2022 рік							
	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. грн	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12						
2 клас	01.01-31.12						
1+2 клас		<b>ВСЬОГО</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 – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Період 2022 року	Обсяг, МВт*год	Вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
<b>Всього за 2022 рік</b>		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбані для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл.

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

Період 2022 року	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт·год	Загальна вартість є/є, 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>			

\* - врегулювання небалансів по версії 2 комерційних даних НЕК «УКРЕНЕРГО» не проведено.

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

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

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 – \_\_\_\_\_.

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) – \_\_\_\_\_.

Період 2022 року	Обсяг, кВт год	Тариф, грн/МВт год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				



грудень				
<b>Разом</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 – \_\_\_\_\_.

**Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:**

1. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.05.2024 № 779/17-24 сума невиконання ІІ ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік складає \_\_\_\_\_ (без ПДВ)

*проти зафіксованої Актом № 180.*  
\_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ (без ПДВ), де:

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

\_\_\_\_\_ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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) \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2022 році \_\_\_\_\_ (без ПДВ) що визначається за формулою:

**ДОКВ** = \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_,

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

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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (DOHB) у 2022 році \_\_\_\_\_, що визначається за формулою:

$$\text{DOHB} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____},$$

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

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

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

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

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

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

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

де \_\_\_\_\_ - 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 %.

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

$$\text{ДПнов} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____},$$

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

\_\_\_\_\_ - уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на



акцій – державна частка відсутня.

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 2022 року – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій - **понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 638/17-23, становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

*проти зафіксованої Актом № 180*

### 2023 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, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 – **державна частка відсутня;**

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

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

\_\_\_\_\_ \* \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ (без ПДВ), де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_;

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

*операційні контрольовані витрати* – \_\_\_\_\_;

*операційні неконтрольовані витрати* – \_\_\_\_\_;

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

*амортизація (за бухгалтерським обліком)* – \_\_\_\_\_.

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

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

**Згідно п. 5.19 Постанови НКРЕКП № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується 0,00 грн.**

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

$$\text{ОКВу} = ((\text{_____} - \text{_____}) * \text{_____} / 100 + \text{_____}) * (1 - (0 + 0) / 100) * (1 + 0,7 * \text{_____} / \text{_____}) = \text{_____} \text{ (без ПДВ)},$$

\_\_\_\_\_ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

\_\_\_\_\_ – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2023 року.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році;

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

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

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

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

\_\_\_\_\_ – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2023 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – \_\_\_\_\_.

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

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

$$\text{ОНВу} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * 0,2114 + \text{_____} + \text{_____} * 0,2114 = \text{_____} \text{ (без ПДВ),}$$

де:

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

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

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

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

0,2114 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (103 222 /488 202);

\_\_\_\_\_ – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1)  $0,3\% \times \text{_____}$  (затверджений фонд оплати праці).

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

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

де:

\_\_\_\_\_ – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ – сума фактичних операційних контрольованих витрат

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат у звітному році складає \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

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

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

де:

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

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у звітньому році складає \_\_\_\_\_ ( без ПДВ);

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

де:

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

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

**10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року складає \_\_\_\_\_.**

**11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року складає \_\_\_\_\_.**

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 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними \_\_ заходів ІІ на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

За перетоки реактивної е/е – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Підпунктами 2 та 3 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) встановлено, що по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2023 рік (окрім заходів, визначених у підпункті 1 цього пункту) врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2023 рік, з подальшим включенням довиконання цих заходів до інвестиційної програми на 2024 рік, що має

бути визначено рішенням НКРЕКП за результатами перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік. У разі невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2024 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2023 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів;

по інших заходах інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 та 2023 роки (окрім заходів, визначених у підпунктах 1 та 2 цього пункту) визначати виконання відповідно до вимог 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.

Перевіркою встановлено, що Товариством у 2023 році здійснено часткове фінансування та/або освоєння 3 заходів ІІ на 2023 рік (окрім 56 заходів інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2022 рік на суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ), довиконання яких включено до інвестиційної програми на 2023 рік). При цьому сума профінансованих коштів по даних заходах ІІ на 2023 рік склала \_\_\_\_\_ (без ПДВ), при заплановані вартості зазначених заходів ІІ на 2023 рік \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Таким чином, з урахуванням вимог підпункту 2 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 суми недофінансування інвестиційної програми Товариства за підсумками діяльності у 2023 році становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_).

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік – відсутнє.

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

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).  
2023 рік

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>						

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

Станом 01.01.2024 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Протягом 2023 року Товариство не надавало послуг з розподілу електричної енергії споживачам ПОН (ДП «Укрінтеренерго»).



16) 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 періоду складає \_\_\_\_\_.

17)  $D_p = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$  (без ПДВ), де:

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

\_\_\_\_\_ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2023 році – \_\_\_\_\_.

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року склав \_\_\_\_\_ (без ПДВ):

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.05							
	01.06-30.06							
	01.07-31.12							
	<b>ВСЬОГО</b>							
2 клас	01.01-31.05							
	01.06-30.06							
	01.07-31.12							
	<b>ВСЬОГО</b>							
<b>Разом 1+2 клас</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 складають \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

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

22) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата склав – \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (таблиця 3.25.11).

23) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики склав \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (таблиця 3.25.12).

24) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (таблиця 3.25.13).

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. [https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021\\_12\\_17&an=2420](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2420) **Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п.5.6 Акту.**

26) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає – \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (таблиця 3.25.17).

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 склав \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП: від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) склали – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386) склали – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

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

**5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:**

1) Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2023 року) – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

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

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

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

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

\_\_\_\_\_ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

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

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

де:

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

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

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на I класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВ Е на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	OTBE ф і Фактичний обсяг ТВЕ НЕК	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і
	МВт. год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.год.	МВт.год.	грн/МВт.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт.год	в.о.	грн/МВт.год	грн/МВт.год	тис.грн.
січень															
лютий															
березень															
квітень															
травень															
червень															
липень															
серпень															
вересень															
жовтень															
листопад															
грудень															
Всього															

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

б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2023 році \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

\_\_\_\_\_ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔОНВ) у 2023 році \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що визначається за формулою:

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

де

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

\_\_\_\_\_ – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік. \_\_\_\_\_. **Інвестиційна програма схвалена на 2023 рік.**

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

$$\Delta \text{Пст} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$$

(враховується 50% = 0,5\* \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_), де:

\_\_\_\_\_ – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2023 звітний рік;

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

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

де:

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

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

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

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

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

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

\_\_\_\_\_ - уточнена на початок 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:

$$П \text{ уточн.} = \text{_____} * 0,03 = \text{_____},$$

де:

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

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

11) Дельта за статтею «податок на прибуток» ( $\Delta\Pi\Pi$ ), у звітньому році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi\Pi = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}, \text{ де:}$$

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

\_\_\_\_\_ \* \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ тис. грн - сума фактично 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 звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року).

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників ΔПст та ΔПнов, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – \_\_\_\_\_;

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – \_\_\_\_\_

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

**Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить тис. грн (без ПДВ):**

\_\_\_\_ + \_\_\_\_ + \_\_\_\_ + \_\_\_\_ + \_\_\_\_ + \_\_\_\_ + \_\_\_\_ + \_\_\_\_ + \_\_\_\_ + \_\_\_\_ + \_\_\_\_ + \_\_\_\_ + \_\_\_\_ + \_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

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

2) суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими \_\_\_\_\_.

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ):**

\_\_\_\_ + \_\_\_\_ + \_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ (без ПДВ)

**7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить:**

\_\_\_ - \_\_\_ = \_\_\_\_\_ (без ПДВ)

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 – \_\_\_\_\_.

**Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** службовою запискою від 13.05.2024 № 890/17-24 пропонує у проєкті рішення НКРЕКП за результатами проведеної перевірки АТ «ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2023 рік, **передбачити врахування у 2025 році** суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2023 рік, а також коригування сум недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2022 рік.

**Департамент ліцензійного контролю** зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення та сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики (зменшення **на 40%**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту підпункту 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пунктів 2.8, 4.1, 4.4, 4.8 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, **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.**

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, від 07 травня 2024 року № 1/06/1479 та від 13 травня 2024 року № 1/06/15473, та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 359 057 (триста п'ятдесят дев'ять тисяч п'ятдесят сім) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки					21 121,00					359 057,00			
					Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)								
№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	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	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення	

2	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 271,00	106 607,00	1 700 000	90 100,00 <sup>1</sup>	43 157,90 <sup>2</sup>	(53 303,16) <sup>3</sup>	26 651,58 <sup>4</sup>				
4	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП / третіми сторонами	14 850,00	250 450,00	1 700 000,00	153 000,00 <sup>5</sup>	76 500,00 <sup>6</sup>	(22 950,00) <sup>7</sup>	45 900,00 <sup>8</sup>	-	-	-	

**Щодо порушення № 2:**

<sup>1</sup> відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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		1,06
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>90 100,00</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 (479 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,48
---	--	------

<sup>3</sup> відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, **спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:**

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,6
---	--	-----

<sup>4</sup> відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини		1,20
--	--	------

**Щодо порушення № 4:**

<sup>5</sup> відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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>6</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 (805 днів):**

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



<sup>7</sup>відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,9
---	--	-----

<sup>8</sup>відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини		1,2
--	--	-----

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

#### **1) постанову, якою:**

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 359 057 (триста п'ятдесят дев'ять тисяч п'ятдесят сім) гривень гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм у термін до 01 серпня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **59 285,20** тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 14 015,55 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році у розмірі 25 926,65 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 14 813,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 017 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 3 513 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на суму у розмірі **53 507,53 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **51 168,90 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2023 рік, у розмірі **2 338,63 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом 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, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **59 285,20 тис. грн** (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 21 квітня 2023 р. № 706 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 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 в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення на суму 357 316,71 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 78 290,58 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 310 068,55 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 рік, у розмірі 22 572,71 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2022 рік, у розмірі 8 469,71 тис. грн (без ПДВ);

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) забезпечити:

1. До 01 червня 2024 року привести договірні відносини між споживачами Мужилко С. Є., Осикою О.В., Горецької Г.М., Турка Д.В., Соболевої Г.О. та оператором системи розподілу у відповідність вимогам чинного законодавства в частині фактичного цільового використання Об'єкту, у разі не усунення побутовим споживачем виявленого порушення, припинити надання послуг з розподілу електричної енергії в установленому Правилами роздрібного ринку електричної енергії порядку що у строк до 15 червня 2024 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2. До 01 липня 2024 року:

1) привести свої дії стосовно Підприємства по утриманню житлового фонду Національної Спільки художників України, гр. Іваніної О. В., гр. Пуд В. С., гр. Рябчуном О. В., СТ «СОЧІ», гр. Боярчук О. Б., ТОВ «КОМФОРТ-ТРАСТ» та гр. Мосоян М. С. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

2) надати документи, які підтверджують надання КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «КЕРУЮЧА КОМПАНІЯ З ОБСЛУГОВУВАННЯ ЖИТЛОВОГО ФОНДУ ПОДІЛЬСЬКОГО РАЙОНУ М.КИЄВА», КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «КЕРУЮЧА КОМПАНІЯ З ОБСЛУГОВУВАННЯ ЖИТЛОВОГО ФОНДУ ШЕВЧЕНКІВСЬКОГО РАЙОНУ М. КИЄВА», ТОВ «АРНІКА 78», гр. Петровській А. В., Коваленко Ю. В. та ТОВ «ПАРКТРОН» повідомлення про надання послуги з приєднання у спосіб, зазначений у заяві про приєднання;

3) привести свої дії стосовно гр. Тимчишина М. М. (ТУ0033471404231090130000001, ТУ0033481404231090130000001 та ТУ0033461404231090130000001) у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів надання послуги з тимчасового приєднання;

4) надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнений за результатами перевірки Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом 2023 року станом на 31 грудня 2023 року.

Про що у строк до 15 липня 2024 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНІЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про застосування санкцій до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 21 квітня 2023 року № 706

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_ травня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 23 квітня 2024 року № 180, 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 03 квітня 2024 року № 645 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та посвідчення на проведення планової перевірки від 15 березня 2024 року № 134, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності

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

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

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

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

підпункт 60 пункту 2.2 (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,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II, згідно з яким споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку,

підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затверджений постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану), згідно з яким у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, строки надання оператором системи розподілу послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж;

пункту 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики), згідно з яким після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та

амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу);

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

пункту 2.8 глави 2 у частині формування ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)),

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.4 глави 4, згідно з яким 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,

пункту 4.8 глави 4, згідно з яким об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІ або передбачені схваленою ІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІ, крім випадків відхилення не більше ніж  $\pm 5\%$  від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проєктно-кошторисної документації.

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

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:



підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

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

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

підпункту 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, згідно з яким після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу);

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

пункту 2.8 глави 2 у частині формування ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)),

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІП у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному

вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.4 глави 4, згідно з яким при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІІ, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів,

пункту 4.8 глави 4, згідно з яким об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІІ або передбачені схваленою ІІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІІ, крім випадків відхилення не більше ніж  $\pm 5\%$  від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проєктно-кошторисної документації.

2. Накласти штраф у розмірі 359 057 (триста п'ятдесят дев'ять тисяч п'ятдесят сім) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу ІІ, згідно з яким споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за

відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку,

підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, який встановлює, що у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, строки надання оператором системи розподілу послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм у термін до 01 серпня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 59 285,20 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 14 015,55 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році у розмірі 25 926,65 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 14 813,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 017 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 3 513 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) при підготовці та винесенні на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік здійснити збільшення тарифів на суму у розмірі 53 507,53 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 51 168,90 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2023 рік, у розмірі 2 338,63 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом 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 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 59 285,20 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 21 квітня 2023 року № 706 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 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 в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення на суму 357 316,71 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 78 290,58 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 310 068,55 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 рік, у розмірі 22 572,71 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2022 рік, у розмірі 8 469,71 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;».

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



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про усунення порушень  
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ  
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 27 березня 2024 року № 150, проведеної на підставі 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 відповідно до постанови НКРЕКП від 03 квітня 2024 року № 645 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017

року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II, згідно з яким споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку,

підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затверджений постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, який встановлює, що у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, строки

надання оператором системи розподілу послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж,

для чого:

1) до 01 червня 2024 року привести свої дії стосовно споживачів Горецької Г. М., Мужилко С. Є., Осики О. В., Соболевої Г. О., Турка Д. В. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачами договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для побутових споживачів, про що у строк до 15 червня 2024 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) до 01 липня 2024 року:

привести свої дії стосовно ПІДПРИЄМСТВА ПО УТРИМАННЮ ЖИТЛОВОГО ФОНДУ НАЦІОНАЛЬНОЇ СПІЛКИ ХУДОЖНИКІВ УКРАЇНИ, СТ «СОЧІ», ТОВ «КОМФОРТ-ТРАСТ», Боярчук О. Б., Іваніної О. В., Мосоян М. С., Пуд В. С., Рябчуна О. В., у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

надати документи, які підтверджують надання КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «КЕРУЮЧА КОМПАНІЯ З ОБСЛУГОВУВАННЯ ЖИТЛОВОГО ФОНДУ ПОДІЛЬСЬКОГО РАЙОНУ М.КИЄВА», КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «КЕРУЮЧА КОМПАНІЯ З ОБСЛУГОВУВАННЯ ЖИТЛОВОГО ФОНДУ ШЕВЧЕНКІВСЬКОГО РАЙОНУ М. КИЄВА», ТОВ «АРНІКА 78», ТОВ «ПАРКТРОН», Коваленко Ю.В. та Петровській А. В. повідомлення про надання послуги з приєднання у спосіб, зазначений у заяві про приєднання;

привести свої дії стосовно Тимчишина М. М. (ТУ0033471404231090130000001, ТУ0033481404231090130000001 та ТУ0033461404231090130000001) у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів надання послуги з тимчасового приєднання;



надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнений за результатами перевірки Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом 2023 року станом на 31 грудня 2023 року.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 15 липня 2024 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

Департамент  
ліцензійного контролю  
« \_\_\_\_ » травня 2024 року

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування  
до проєкту постанови НКРЕКП**

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

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 03 квітня 2024 року № 645 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 15 березня 2024 року № 134, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) (далі – ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Товариство) 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 23 квітня 2024 року № 180 (далі – Акт перевірки № 180).

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, від 07 травня 2024 року № 1/06/14793, від 13 травня 2024 року № 1/06/15473 та від 14 травня 2024 року № 1/06/15648 надало до НКРЕКП письмові зауваження та пояснення до Акта перевірки №180, які опрацьовано.

Так, Актом перевірки № 180 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 7.3 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ), яким визначено, що Оплата Оператором системи послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання здійснюється платіжним дорученням на підставі виставленого Основним споживачем рахунка та оформленого Акта прийому-передачі наданих послуг у десятиденний строк з дати отримання рахунка; пункту 4.1 Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж, що є Додатком 1 ПРРЕЕ, яким визначено обов'язок Оператор системи здійснювати оплату за використання



UB  
НКРЕКП  
№1112-14.1.1/24 від 16.05.2024  
КЕП: Смикалов В. Р. 16.05.2024 16:54  
3FAA9288358EC0030400000F32D3200CCB8B600  
Сертифікат дійсний з 13.04.2023 до 13.04.2025 10:10

	<p>технологічних електричних мереж Основного споживача за розрахунковий період;</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс системи передачі), яким визначено, а саме:</p> <p>- 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>- 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>пункту 8.3 розділу 8 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <p>до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;</p>
--	---

<p align="center"><b>підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></p>	<p>до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги; до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги; пункту 2.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, 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 СУР, або отриманих за допомогою Сервіс, з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді; пункту 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.  у частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
<p align="center"><b><u>Щодо оплати Оператором системи послуги з утримання технологічних електричних мереж спільного використання</u></b></p> <p>Протягом періоду, що перевіряється, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» отримано послуг з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на загальну суму – _____ (з ПДВ). Товариством здійснено оплату за отримані послуги у розмірі – _____ (з ПДВ). Перевіркою встановлено, що станом на 31 грудня 2023 року <b>обліковується заборгованість</b> ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед основними споживачами <b>за договорами про спільне використання технологічних електричних мереж</b> у розмірі – _____ (з ПДВ). Комісією з перевірки, здійснено вибірковий аналіз проведених розрахунків за договорами про спільне використання технологічних електричних мереж з основними споживачами, а саме:  Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та _____ укладено договір про спільне використання технологічних електричних мереж від _____. ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» <b>отримано послугу</b> з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на загальну суму – _____ (з ПДВ), яка протягом 2023 року <b>не сплачено</b>. Станом на <b>31 грудня 2023 року обліковується заборгованість</b> ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед _____ за договором про спільне використання технологічних електричних мереж у розмірі _____ (з ПДВ).</p>	

Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та \_\_\_\_\_ укладено договір про спільне використання технологічних електричних мереж від \_\_\_\_\_.

Перевіркою встановлено, що у 2023 році ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **отримано послугу** з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на загальну суму – \_\_\_\_\_ (з ПДВ) та здійснено оплату за отримані послуги у розмірі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

Станом на **31 грудня 2023 року** обліковується заборгованість ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед \_\_\_\_\_ за договором про спільне використання технологічних електричних мереж у розмірі \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

Між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та \_\_\_\_\_ укладено договір про спільне використання технологічних електричних мереж від \_\_\_\_\_.

Перевіркою встановлено, що у **2023 році** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **отримано послугу** з утримання технологічних електричних мереж спільного використання на загальну суму – \_\_\_\_\_ (з ПДВ) та у періоді, що перевірявся **Товариством не здійснювалась оплата \_\_\_\_\_ за послугу з утримання технологічних електричних мереж.**

Станом на **31 грудня 2023 року** обліковується заборгованість ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед \_\_\_\_\_ за договором про спільне використання технологічних електричних мереж у розмірі \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у поясненнях від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657 повідомило, мовою документа: «...*Причиною блокування платежів був «російській слід» керівника \_\_\_\_\_.* Протягом 2023 року велися роботи по врегулюванню зазначених питань з боку юридичного, фінансового та безпекового напрямку.

... *Наразі всі борги ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед \_\_\_\_\_ по зазначеному договору сплачено.*

... *Причиною блокування платежів \_\_\_\_\_ та \_\_\_\_\_ це не виконання взятих на себе зобов'язань по реєстрації податкових накладних за попередні періоди.*

*Наразі всі питання та борги ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» по зазначеним договорам сплачено.*

*З огляду на викладене, просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати зазначене як порушення підпункту 13 пункту 2.2 в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії.».*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариство, листом від 14 травня 2024 року № 1/06/15648 надало до НКРЕКП платіжні доручення, якими **підтверджено здійснення Товариством розрахунків з \_\_\_\_\_ та \_\_\_\_\_ за договорами про спільне використання технологічних електричних мереж.**

***Щодо виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії***

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від \_\_\_\_\_ (зі змінами)

(далі - Договір № \_\_\_\_\_), який відповідає Типовому договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що на підставі рішення НКРЕКП від 01 листопада 2023 року № 2031 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», з 10.11.2023 по 23.11.2023 було проведено позапланову виїзну перевірку ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за період діяльності з 01 січня 2023 року по 09 листопада 2023 року, за результатами якої, складено Акт позапланової виїзної перевірки від 23 листопада 2023 року № 492.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариством **не здійснювалась попередня оплата планової вартості послуги** з передачі електричної енергії оператору системи передачі, а саме:

**у листопаді 2023 року** – не здійснено оплату 2-го, 3-го, 4-го, та 5-го платежу;

**у грудні 2023 року** – не здійснено оплату 1-го, 2-го, 3-го, 4-го, та 5-го платежу.

Перевіркою встановлено, що **остаточний розрахунок** за отримані послуги з передачі електричної енергії **за жовтень – листопад 2023 року** Товариством **не було здійснено відповідно до вимог 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії**, що є Додатком 6 до Кодексу системи передачі та укладеного Договору від \_\_\_\_\_.

Відповідно до акту звірки розрахунків, підписаного між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та НЕК «УКРЕНЕРГО», станом на 31 грудня 2023 року, **обліковується заборгованість** Товариства перед ОСП за отримані послуги з передачі електричної енергії, **у сумі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ), а саме:**

**за жовтень 2023 року** – \_\_\_\_\_ (з ПДВ);

**за листопад 2023 року** – \_\_\_\_\_ ПДВ);

**за грудень 2023 року** – \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

**Довідково:** Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 27 березня 2024 року №1/06/8505, надало комісії з перевірки копії платіжних інструкцій, які підтверджують сплату заборгованості у сумі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ) за отримані послуги з передачі електричної енергії за розрахункові періоди жовтень – грудень 2023 року та заборгованість ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про надання послуг з передачі електричної енергії, яка обліковувалась станом на 31 грудня 2023 року у сумі - \_\_\_\_\_ (з ПДВ) **сплачена в повному обсязі.**

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

Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від \_\_\_\_\_ (зі змінами) (далі - Договір № \_\_\_\_\_), який відповідає Типовому договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі.

Комісія з перевірки зазначає, що на підставі рішення НКРЕКП від 01 листопада 2023 року № 2031 «Про проведення позапланової виїзної перевірки ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», в термін з 10 листопада 2023 року по 23 листопада 2023 року було проведено позапланову виїзну перевірку ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за період діяльності з 01 січня 2023 року по 09 листопада 2023 року, за результатами якої, складено Акт позапланової виїзної перевірки від 23 листопада 2023 року № 492.

Перевіркою встановлено, що Товариством протягом періоду листопад – грудень 2023 року **не здійснювалась часткова попередня оплата** вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі, а саме:

у листопаді 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу;  
у грудні 2023 року – не здійснено оплату 1-го, 2-го та 3-го платежу.

Перевіркою встановлено, що остаточний розрахунок за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за жовтень – листопад 2023 року Товариством не було здійснено відповідно до вимог пункту 2.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі та укладеного Договору від \_\_\_\_\_.

Відповідно до акту звірки розрахунків, підписаного між ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та НЕК «УКРЕНЕРГО», станом на 31 грудня 2023 року, обліковується заборгованість Товариства перед ОСП за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у сумі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ), а саме:

за жовтень 2023 року – \_\_\_\_\_ (з ПДВ);

за листопад 2023 року – \_\_\_\_\_ (з ПДВ);

за грудень 2023 року – \_\_\_\_\_ (з ПДВ).

**Довідково:** Комісія з перевірки зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 27 березня 2024 року №1/06/8505, надало комісії з перевірки копії платіжних інструкцій, які підтверджують сплату заборгованості у сумі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ) за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за періоди жовтень – грудень 2023 року, та станом на момент перевірки, заборгованість ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка обліковувалась станом на 31 грудня 2023 року у сумі – \_\_\_\_\_ (з ПДВ) сплачена в повному обсязі.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 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 якщо порушення та наслідки порушення були усунені до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (**зменшення на 30%**).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**зменшення на 40%**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 та 60 пункту 2.2 та підпункту 1 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.

2	<b>пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ</b>	яким визначено, що споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком. Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за
---	---	--

	<p>відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.</p> <p>Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на побутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для побутових споживачів електропостачальника.</p> <p>У разі використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на побутові потреби побутовий споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на побутові потреби.</p> <p>У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на побутові потреби та організації комерційного обліку на побутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку;</p> <p>яким визначено, що оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.</p>
<p><b>пункту 5.1.2 ПРРЕЕ</b></p> <p><i>Щодо побутового споживача Калашяна А.Г.</i> Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Калашяна А.Г (ЕІС-код _____).</p> <p>За вказаною адресою комісією з перевірки <b>виявлено торгівельний центр</b>, де здійснює господарську діяльність <b>медична клініка</b>.</p> <p>Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП контрольний <b>огляд засобів</b> комерційного обліку споживача здійснювався 06 липня 2023 року, проте підтверджуючі <b>документи відсутні</b>.</p> <p>Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало _____ кВт*год.</p> <p>Разом з цим, <b>в паспорті точки розподілу</b> електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: <b>житловий приватний будинок</b>.</p>	



*Щодо побутового споживача Мужилко С.Є.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Мужилко С. Є. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено приміщення на якому наявні вивіски юридичних осіб, які здійснюють господарську діяльність.**

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: приватний житловий будинок.**

*Щодо побутового споживача Страха І.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Страха І. В. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено коворкінг центр з рестораном.**

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача здійснювався 19 липня 2023 року, проте підтверджуючі документи відсутні.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: приватний житловий будинок.**

*Щодо побутового споживача Дубової С.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Дубової С. В. (ЕІС-код \_\_\_\_\_ та ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено приватний будинок та комплекс, що надає в оренду комерційні зали.**

При цьому, на вказані адреси до приладів обліку було недопущено комісією з перевірки та складено акти про недопуск.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

В той же час, споживання за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ в 2023 році не здійснювалось, а лічильник для юридичного споживання при перевірці був відключений

З вказаного слідує, що з точки обліку (ЕІС-код \_\_\_\_\_), ймовірно, здійснено підключення та постачання електричної енергії до комерційних приміщень, які використовуються комплексом «Regent Hill».

Разом з цим, в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаними адресами зазначено вид об'єкта: індивідуальний (садибний) житловий будинок (ЕІС-код \_\_\_\_\_) та нежитлові приміщення (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

*Щодо побутового споживача Карпушина О.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Карпушина О. В. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено комерційне приміщення, що використовується Інститутом хірургії.**

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **приватний житловий будинок**.

*Щодо побутового споживача Ткаченко У.Є.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Ткаченко У. Є. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено приміщення, що використовується як готельний комплекс**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **індивідуальний (садибний) житловий будинок**.

*Щодо побутового споживача Братини С.Б.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Братини С. Б. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено парк та об'єкти комерційної нерухомості**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **індивідуальний (садибний) житловий будинок**.

*Щодо побутового споживача Главацького Я.Д.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Главацького Я. Д. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено бізнес-центр, що перебуває в процесі будівництва**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача здійснювався 05 вересня 2023 року, 15 листопада 2023 року, 17 листопада 2023 року, 26 грудня 2023 року.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид **об'єкта: приватний житловий будинок**.

*Щодо побутового споживача Осики О.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Осики О. В. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено приміщення з вивіскою Клініка**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **приватний житловий будинок**.

*Щодо побутового споживача Глитень В.П.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Глитень В. П. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено житловий будинок з об'єктами комерційної діяльності на першому поверсі.**

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача здійснювався 08 серпня 2023 року та 18 жовтня 2023 року, проте підтверджуючі документи відсутні.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **земельна ділянка.**

*Щодо побутового споживача Несвіта М.М.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Несвіта М. М. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено хостел та кафе.**

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП **контрольний огляд** засобів комерційного обліку споживача здійснювався 23 січня 2023 року, 15 липня 2023 року та 28 листопада 2023 року, проте **підтверджуючі документи відсутні.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **індивідуальний (садибний) житловий будинок.**

*Щодо побутового споживача Сингаївського М.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Сингаївського М. В. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено приватну школу.**

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП **контрольний огляд** засобів комерційного обліку споживача здійснювався 26 квітня 2023 року, проте **підтверджуючі документи відсутні.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **приватний житловий будинок.**

*Щодо побутового споживача Плахотнюка Р.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Плахотнюка Р. В. ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено СТО.**

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у 2023 році **контрольний огляд** засобів комерційного обліку споживача **не здійснювався.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **приватний житловий будинок.**

*Щодо побутового споживача Стрижова Д.С.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Стрижова Д. С. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено офіс приватної охоронної компанії.**

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у 2023 році **контрольний огляд** засобів комерційного обліку споживача **не здійснювався.**

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу** електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: **земельна ділянка.**

*Щодо побутового споживача Даценка Д.І.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Даценка Д. І. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено комплекс тимчасових будівель малих архітектурних форм (МАФ)**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: приватний будинок**.

*Щодо побутового споживача Горецької Г.М.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Горецької Г. М. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено приватний навчальний заклад**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: земельна ділянка**.

*Щодо побутового споживача Турка Д.В.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Турка Д. В. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено детейлінг студію для автомобілів**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: садовий будинок**.

*Щодо побутового споживача Соболевої Г.О.*

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Соболевої Г. О. (ЕІС-код \_\_\_\_\_).

За вказаною адресою комісією з перевірки **виявлено магазин-пекарню**.

Згідно даних наданих ОСР на запит НКРЕКП у **2023 році контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача не здійснювався**.

Відповідно до інформації, наданої ПрАТ «ДТЕК Київські електромережі», протягом 2023 року споживання електричної енергії склало \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Разом з цим, **в паспорті точки розподілу електричної енергії за вказаною адресою зазначено вид об'єкта: садовий будинок**.

Перевіркою встановлено, що протягом 2023 року службові особи ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в порушення підпункту 24 пункту 5.1.2 глави V ПРРЕЕ не проводили контрольні огляди засобів комерційного обліку вищезазначених споживачів (Калашияна А.Г., Мужилко С.Є., Страха І.В., Дубової С.В., Карпушина О.В., Ткаченко У.Є., Братини С.Б., Главацького Я.Д., Осики О.В., Глитень В.П., Несвіта М.М., Сингаївського М.В., Плахотнюка Р.В., Стрижова Д.С., Даценка Д.І., Горецької Г.М., Турка Д.В., Соболевої Г.О.) відповідно до затверджених графіків, але не рідше одного разу на 6 місяців.

Вказане призвело, що **протягом 2023 року ОСР не виявлено фактів споживання вказаними побутовими споживачами електричної енергії на непобутові потреби та не складено**

**відповідні акти** про порушення ПРРЕЕ (абзац 4 пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ). Зазначений споживач після складання на нього акта про порушення ПРРЕЕ повинен негайного припинити споживання електричної енергії на побутові потреби та організувати комерційний облік на побутові потреби та/або укласти договір з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складання акта про порушення.

При цьому, вказані споживачі продовжили в 2023 році користуватись електричною енергією на побутові потреби і їм не було припинено електроживлення електроустановок відповідно до абзацу 3 підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII Правил роздрібного ринку.

Відповідно до пояснень від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, мовою документа:

*«...Щодо побутового споживача Калашияна А.Г.*

*Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 023408 від 10.04.2024.*

*Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 28.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 17.04.2024 №22280/3/01/5).*

*30.04.2024 споживач звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 30.04.2024.*

*30.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол № 410.*

*Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 10.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.*

*Щодо побутового споживача Мужилко С.Є.*

*Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 023542 від 11.04.2024.*

*Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 23.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 18.04.2024 №22837/3/01/5). Засобами телефонного зв'язку споживача запрошено на 29.04.2024 для попереднього розгляду питання, проте споживач не з'явився.*

*Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ПРРЕЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 11.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.*

*Щодо побутового споживача Страха І.В.*

*Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 023271 від 09.04.2024.*

*Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 06.06.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 15.04.2024 №21898/3/01/5).*

*17.04.2024 споживач Страх І.В. звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 24.04.2024.*

*24.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 24.04.2024 № 357.*

*Листом від 25.04.2024 № 24461/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.*

*Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.*

*Щодо побутового споживача Дубової С.В.*

*Під час рейдової перевірки складено Акти про порушення № 003674 від 18.04.2024 та № 003642 від 18.04.2024.*

*Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 23.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 22.04.2024 №23307/3/01/5).*

*24.04.2024 представник споживача звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 24.04.2024.*

*24.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протоколи комісії від 24.04.2024 № 355 та від 24.04.2024 № 356.*

*Листом від 25.04.2024 № 24464/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії, а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.*

*Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.*

*Щодо побутового споживача Карпушина О.В.*

*Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 223541 від 09.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 16.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 15.04.2024 № 21894/3/01/5).*

*Згідно результатів розгляду Акту про порушення з'ясовано, що по об'єкту відбулася зміна власника.*

*В зв'язку з остаточним припинення користування електричною енергією споживачем Карпушиним О.В. надано заяву на розторгнення договору споживача про надання послуг з розподілу. Листом від 26.04.2024 № 24562/3/07/1 споживача та електропостачальника повідомлено про припинення електропостачання.*

*17.04.2024 нові користувачі об'єкту ТОВ «Клініка 311» звернулися із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 24.04.2024. Також представниками ТОВ «Клініка 311» наданий повний пакет документів відповідно до п. 2.1.8 ПРПЕЕ для укладання нового договору споживача про надання послуг з розподілу.*

*24.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника складено протокол комісії від 24.04.2024 № 360.*

*Листом від 25.04.2024р. № 24563/3/07/1 споживачу направлено Повідомлення про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та укладення Додатків (непублічних).*

*Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.*

*Щодо побутового споживача Ткаченко У.Є.*

*Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003692 від 26.04.2024.*

*Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 29.06.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 26.04.2024 №24763/3/01/5).*

*26.04.2024 представник споживача звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 29.04.2024.*

*29.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 29.04.2024 № 385.*

*Листом від 30.04.2024 № 25220/3/01/2 споживачу направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про*

розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії.

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Братини С.Б.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 23537 від 11.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 23.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 18.04.2024 №22861/3/01/5).

17.04.2024 представник споживача звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 24.04.2024.

24.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 24.04.2024 № 361.

Листом від 25.04.2024 № 24481/3/01/2 споживачу направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Главацького Я.Д.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 240101 від 26.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 06.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника лист від 26.04.2024).

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРРЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 26.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.

Щодо побутового споживача Осики О.В.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 023639 від 11.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 11.06.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 18.04.2024 №22894/3/01/5). Засобами телефонного зв'язку споживача запрошено на 30.04.2024 для попереднього розгляду питання.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРРЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 11.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.

Щодо побутового споживача Глитень В.П.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 23642 від 15.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 23.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника лист від 18.04.2024 № 2286/3/01/5. 16.04.2024 споживач Глитень В. П. звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 23.04.2024.

23.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 24.04.2024 № 349.

Листом від 25.04.2024 № 24467/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії,

*відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії.*

*Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.*

*Щодо побутового споживача Несвіта М.М.*

*Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 023496 від 17.04.2024.*

*Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 13.06.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 26.04.2024 №24520/3/01/5).*

*17.04.2024 споживач Несвіт М.М. звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 29.04.2024.*

*29.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 26.04.2024 № 390.*

*Листом від 30.04.2024 № 25232/3/01/2 споживачу та електропостачальнику відправлені Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії.*

*Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.*

*Щодо побутового споживача Сингаївського М.В.*

*Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003786 від 10.04.2024.*

*Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 21.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 16.04.2024 №22004/3/01/5).*

*17.04.2024 представник споживача звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 29.04.2024.*

*29.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 29.04.2024 № 392.*

*Листом від 30.04.2024 № 25217/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені і Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподіл електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток к договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричними розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.*

*Щодо побутового споживача Плахотнюка Р.В.*

*Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003789 від 16.04.2024.*

*Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 18.06.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 22.04.2024 №23307/3/01/5).*

*17.04.2024 споживач Плахотнюк Р.В. звернувся | із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 24.04.2024.*

*24.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 24.04.2024 № 358.*

*Листом від 25.04.2024 Мо24469/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії.*



Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Стрижова Д.С.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003781 від 08.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 21.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 15.04.2024 № 21933/3/01/5).

26.04.2024 споживач Стрижов Д.С. звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 26.04.2024.

26.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 26.04.2024 № 381.

Листом від 29.04.2024 № 24754/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Даценка Д.І.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003800 від 10.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 30.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 16.04.2024 № 22001/3/01/5).

17.04.2024 представник споживача звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 29.04.2024.

29.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 29.04.2024 № 391.

Листом від 30.04.2024 № 25218/3/01/2 споживачу та електропостачальнику направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії (примірник Споживача), а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Горецької Г.М.

Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003743 від 19.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 28.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 25.04.2024 № 24458/3/01/5).

29.04.2024 представник споживача звернувся із заявою щодо дострокового проведення комісії, а саме 29.04.2024.

29.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника складено протокол комісії від 29.04.2024 № 382.

Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРРЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 19.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.

Щодо побутового споживача Турка Д.В.

*Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003742 від 17.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 18.06.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 19.04.2024 №23186/3/01/5).*

*Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРЕЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 17.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.*

*Щодо побутового споживача Соболевої Г.О.*

*Під час рейдової перевірки складено Акт про порушення № 003736 від 15.04.2024. Проведення комісії по розгляду Акту про порушення заплановано на 30.05.2024, про що було повідомлено споживача та електропостачальника (лист від 17.04.2024 № 22420/3/01/5). Засобами телефонного зв'язку споживача запрошено на 30.04.2024 для попереднього розгляду питання.*

*Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРЕЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 15.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.*

*Таким чином, ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» виконано вимоги ППРЕЕ в частині виявлення фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби та продовжує здійснювати ряд подальших заходів, спрямованих на усунення споживачами цих порушень.»*

*Відповідно пояснень Товариства від 07 травня 2024 року № 1/06/1479, мовою документа: «...Щодо побутового споживача Калашияна А.Г.*

*30.04.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 30.04.2024 № 410. Листом від 30.04.2024 № 25259/3/01/2 споживачу направлено повідомлення про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та укладення додатків (непублічних). Згідно з п.1.2.15 ППРЕЕ споживачу надані роз'яснення, що протягом 4 робочих днів з дати початку дії Договору необхідно укласти договір про постачання електричної енергії (не пізніше 5 робочого дня з дати укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії). Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.*

*Щодо побутового споживача Главацького Я.Д.*

*06.05.2024 проведено комісію по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протокол комісії від 06.05.2024 № 425. Споживач на засідання комісії не з'явився. Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРЕЕ у разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк, а саме 26.05.2024, Оператором буде розпочата робота щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказаний об'єкт споживача в установленому Правилами порядку.»*

*Додатковими поясненнями від 13 травня 2024 року Товариство проінформувало, мовою документа: «...В Акті планової перевірки зазначено 18 адрес побутових споживачів, де виявлено факти споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби.*

*Відповідно до пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II ППРЕЕ за всіма адресами складено Акти про порушення.*

*Станом на 13.05.2024 року проведено 14 засідань комісій по розгляду Акту про порушення із залученням енергопостачальника, складено протоколи комісій.*

*За результатами проведених засідань комісій на електронну адресу споживача та електропостачальника направлені не публічні Додатки, що регулюють організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії, а саме: паспорт точки/точок розподілу електричної*

енергії, відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії, додаток до договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

Наразі за 13 об'єктами договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

08.05.2024 року відповідно до підпункту 1 пункту 7.6. ПРРЕЕ по 5-ти споживачам, які не усунули порушення в частині споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби, направлено попередження про припинення електропостачання починаючи з 9.00 год. 20.05.2024.

Враховуючи усе вищезазначене, Компанією вжито всіх заходів щодо 18 адрес побутових споживачів, де виявлено факти споживання побутовим споживачем електричної енергії на побутові потреби.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення та сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики (зменшення на 30% та 10% відповідно).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 13 травня 2024 року №1/06/15473 надано до НКРЕКП копії попереджень про припиненні електропостачання споживачами гр. Мужилко С. Є., гр. Осиці О. В., гр. Горещької Г.М., гр. Турку Д.В, гр. Соболевій Г.О., водночас в НКРЕКП відсутнє належним чином документальне підтвердження здійснених Товариством заходів з припинення розподілу електричної енергії на вищезазначених об'єктах.

**підпункту 2 пункту 2.3  
Ліцензійних умов з розподілу  
електричної енергії**

3

у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 7.10 розділу VII ПРРЕЕ, яким встановлено, що у разі нездійснення оператором системи припинення електропостачання споживачу згідно з вимогою електропостачальника про відключення купівля-продаж електричної енергії за договором про постачання зупиняється, а обсяги електричної енергії, використані споживачем після дати, зазначеної у вимозі про відключення, покладаються адміністратором розрахунків на оператора системи як втрати.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що до Товариства 10 листопада 2023 року надійшла **вимога від постачальника** \_\_\_\_\_ щодо **припинення** постачання електричної енергії \_\_\_\_\_ ЕІС-код \_\_\_\_\_ з 27 листопада 2023 року.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не **надало комісії з перевірки копії документів щодо припинення розподілу** електричної енергії 27 листопада 2023 року.

Від постачальника ТОВ «ЕНЕРГУМ» 29 листопада 2023 року надійшла **відміна заявки** щодо припинення постачання електричної енергії.

Таким чином, **обсяг електричної енергії**, використаний споживачем **28 листопада 2023 року має бути покладено** на Товариство як втрати (розрахунковий період – грудень).

За інформацією Ліцензіата, обсяг спожитої \_\_\_\_\_ електричної енергії за ЕІС-кодом \_\_\_\_\_ у грудні 2023 року склав \_\_\_\_\_ кВт\*год.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **споживання електричної енергії за 28 листопада 2023 року склало \_\_\_\_\_ кВт\*год**, що підтверджується знімком з екрану особової картки споживача вкладка «Показання».

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **обсяг електричної енергії за 28 листопада 2023 року у розмірі \_\_\_\_\_\*год не було віднесено до власних втрат**, а передано до постачальника ТОВ «Концепт-груп» у складі загального споживання за грудень 2023 року.

Відповідно до пояснень Товариства листом від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, мовою документа: «..Обсяги за 28.11.2023 | покладено на втрати ПрАТ «ДТЕК КИВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в кількості \_\_\_\_\_ кВтг.

Листом від 19.04.2024 № 23288/3/01/5 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» повідомив постачальника та споживача щодо коригування на платформі MMS за версією 3 за грудень 2023.

Також, 22.04.2024 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» скориговані та направлені до НКРЕКП форма 2а-НКРЕКП розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» за грудень 2023 року та форма № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл"Звіт про обсяг розподілу та купівлі електричної енергії" за грудень 2023 року з урахуванням взятих на ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» втрат електричної енергії.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) **визначення розміру штрафів**, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення **на 50%**).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення **на 30%**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

4	<b>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b>	у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, який встановлено, зокрема, що 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;
---	---	--

<p><b>пункту 3.1.7. Постанови НКРЕ від 17 січня 2013 року № 32</b></p> <p><b>пункту 2.1.3. Постанови НКРЕ від 17 січня 2013 року № 32</b></p> <p><b>пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні</b></p>	<p>який встановлює, зокрема, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника другого ступеня потужності становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;</p> <p>яким встановлено, зокрема, що у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування);</p> <p>пункту 4.3.3 глави 4.3 розділу IV Кодексу, яким встановлено, що строк надання послуги з нестандартного приєднання «під ключ», становить не більше, зокрема:</p> <p>120 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</p> <p>230 календарних днів (у тому числі 30 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок від 160 кВт до 400 кВт (включно);</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги з приєднання («під ключ»), яке не є стандартним, становить (не більше) 120 календарних днів (у тому числі 15 днів для проектування електричних мереж лінійної частини приєднання) - для замовників із заявленою до приєднання потужністю електроустановок до 160 кВт (включно);</p> <p>яким визначено, зокрема, що строк надання послуги з приєднання для електроустановок третього ступеня потужності становить 30 календарних днів.</p> <p>який встановлює, що у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, строки надання</p>
---	--

**воєнного стану, затверджений постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352**

оператором системи розподілу послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж

*Щодо здійснених нестандартних приєднань*

Перевіркою встановлено, що **послуги нестандартного приєднання** за виданими технічними умовами ЦН1-0747-21, ЦН1-1141-21, ЦН1-0940-21, ТУ 0011932511211090230000001, НП-1258-16, ЦНП1-0577-20, ЦНП1-1175-21, ЦНП1-0776-21, ЦНП1-1022-21, ТУ 0017430102221090230000001, ЦНП1-2000-20 до укладених договорів нестандартного приєднання були **надані з порушенням термінів надання послуги нестандартного приєднання від 17 до 726 календарних днів, а саме:**

Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Дата заяви про приєднання	Номер технічних умов/Ідентифікатор	Пояснення Ліцензіата причин не реалізації	Укладення додаткової угоди про погодження терміну виконання приєднання	Строк надання послуги з приєднання	Кількість днів (календарних) порушення надання послуги станом на 31.12.2023 або дату надання послуги
	31.03.2021	ЦН1-0747-21	Замовник проектує самостійно. Приєднання виконано. Підготовлена довідка про виконання ТУ.	-	до 06.10.2021	451
	26.05.2021	ЦН1-1141-21	Замовник проектує самостійно. Приєднання виконано. Підготовлено акт	договір до 28.05.2023	до 04.01.2022	726
	26.04.2021	ЦН1-0940-21	Замовник проектує самостійно. Приєднання виконано. Підготовлена довідка про виконання технічних умов	ТУ до 31.12.2023	до 11.09.2022	476
	22.11.2021	ТУ 0011932511211090230000001	Замовник згідно договору проектує самостійно	-	до 14.12.2023	17
	07.11.2016	НП-1258-16	Приєднання реалізовувалось за умовами Інвестиційного договору. Наразі оформляються похідні документи щодо реалізації приєднання.	ДУ № 3 від 20.04.2021, встановлення строку виконання робіт- 7 календарних місяців з моменту повної оплати	до 07.05.2022	603
	20.02.2020	ЦНП1-0577-20	Будівельно-монтажні роботи завершено в 2022 році. Об'єкт введено в експлуатацію Розпорядженням №807 від 20.09.2022 «Про введення в експлуатацію об'єктів основних засобів». Наразі замовником виконуються роботи у внутрішній електричних мережах. Замовник не звертався за подовженням терміну. Довідка виконання ТУ в частині зовнішнього електропостачання № 1/ЦНП1-0577-20/163720 від 11.02.2022	-	до 05.03.2022	666
	27.05.2021	ЦНП1-1175-21	Замовник згідно договору проектує самостійно. Замовник за продовженням терміну не звертався.	Договір до 31.05.2023	до 27.04.2022	529
	01.04.2021	ЦНП1-0776-21	Будівельно-монтажні роботи завершено в 2023 році. Об'єкт введено в експлуатацію Розпорядженням №842 від 26.09.2023 «Про введення в	Договір до 09.04.2023	до 27.04.2022	613

			експлуатацію об'єктів основних засобів».			
	07.05.20 21	ЦНП1- 1022-21	Замовник проектує самостійно. ПКД передано. Об'єкт на виконанні БМР ДУ подовжено до 31.12.2024	ДУ № 2 від 11.01.2022, визначено плату та строки надання послуги; Додатково: ДУ № 3 від 29.01.2024, продовження терміну до 31.12.2024	до 27.04.2022	<b>613</b>
	26.01.20 22	ТУ 001743010 222109023 0000001	Замовник проектує самостійно. Виконання БМР замовником згідно ТР.	-	до 15.12.2022	<b>381</b>
	06.11.20 20	ЦНП1- 2000-20	Приєднання реалізовано.	-	до 09.05.2022	<b>270</b>

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30.04.2024 № 1/06/13657 (мовою документу):

Щодо ТУ ХЦНІ-0747-21:

На звернення \_\_\_\_\_ щодо приєднання «житлового будинку (зміна технічних параметрів у зв'язку зі збільшенням навантаження квартири № \_\_\_\_\_) підготовлено Договір про приєднання від 07.04.2021 № ЦНІ-0747-21/147534 та Додаток 1 ТУ № ЦНІ-0747-21.

Термін дії Договору - до 07.04.2023.

Обсягом робіт не передбачено робіт (послуги з приєднання) ОСР. Замовник виконує проектні та монтажні роботи самостійно. Довідка виконання ТУ від 06.09.2022.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ ХЦНІ-0940-21:

На звернення \_\_\_\_\_ щодо приєднання «житловий будинок (зміна технічних параметрів у зв'язку з збільшенням навантаження нежитлового приміщення № \_\_\_\_\_ (офіс) площею \_\_\_\_\_ кв. м)» підготовлено Договір про приєднання від 30.04.2021 № ЦНІ-0940-21/148544 а Додаток 1 ТУ № ЦНІ-0940-21.

Термін дії Договору про приєднання - до 30.04.2023.

Обсягом робіт не передбачено робіт (послуги з приєднання) ОСР. Замовник виконує проектні та монтажні роботи самостійно.

Довідка виконання ТУ від 27.05.2022.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ № ЦНІ-1141-21:

На звернення Комунального підприємства \_\_\_\_\_ щодо приєднання «житловий будинок (зміна технічних параметрів у зв'язку з приєднанням вбудованого приміщення (офіс, нежиле приміщення № \_\_\_\_\_))» підготовлено Договір про приєднання від 28.05.2021 № ЦНІ-1141-21/150009 та Додаток 1 ТУ № ЦНІ-1141-21.

Термін дії Договору про приєднання 28.03.2023.

Обсягом робіт не передбачено робіт (послуги з приєднання) ОСР. Замовник виконує проектні та монтажні роботи самостійно.

Довідка виконання ТУ підготовлена 11.11.2021.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ ЦНПІ-1022-21:

На звернення \_\_\_\_\_ щодо приєднання «вбудованого приміщення (офіс, частина нежилых приміщень № \_\_\_\_\_, загальною площею \_\_\_\_\_ кв. м) з окремою входною групою» підготовлено Договір про приєднання від 17.05.2021 № ЦНПІ-1022-21/149057 та Додаток 1 ТУ № ЦНПІ-1022-21.

Термін дії Договору про приєднання - до 17.05.2023. Додатковою угодою № 3 продовжено строк надання послуги з приєднання до 31.12.2024.

27.01.2022 надійшла плата за приєднання у відповідності до узгодженої проектно-кошторисної документації

Підготовлено Довідку виконання ТУ від 05.04.2024 та акт надання послуги з приєднання від 10.04.2024.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ № ЦНППІ-1175-21:

На звернення \_\_\_\_\_ щодо приєднання «вбудованого приміщення (магазин, приміщення №\_\_ та приміщення з № \_ по № \_ групи приміщень № \_\_) з окремим входом» підготовлено Договір про приєднання від 31.05.2021 № ЦНППІ-1175-21/150099 та Додаток 1 ТУ № ЦНППІ-1175-21.

Термін дії Договору про приєднання встановлений до 31.05.2023. Додатковою угодою № 3 продовжено строк надання послуги з приєднання до 01.06.2023.

27.01.2022 надійшла плата за приєднання у відповідності до узгодженої проектно-кошторисної документації

Підготовлено Довідку виконання ТУ від 02.08.2022 та акт надання послуги з приєднання від 08.03.2023.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ № ЦНППІ-2000-20:

На звернення замовника - \_\_\_\_\_ щодо приєднання до електричних мереж садового будинку, з максимальним перспективним навантаженням 55 кВт (III кат.) Товариством були підготовлені ТУ № ЦНППІ-2000-20 від 19.11.2020 року - додатку 1 до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж з проектуванням лінійної частини замовником № ЦНППІ-2000-20/138830. Договір про приєднання було підписано обома сторонами, отже він вважається таким, що набув чинності. Згідно п. 7.1. Договору, Договір діє до повного виконання сторонами своїх зобов'язань, але не довше ніж до 19.11.2022 року.

Обсягом робіт було передбачено встановлення КТП-10/0,4кВ з живленням від РУ-10кВ ТП-\_\_\_\_; спорудження ПЛІ-0,4кВ з використанням СІП не менше 4x70 кв.мм від проектної КТП-10/0,4кВ та безпосереднє живлення садового будинку замовниці відпайкою від ПЛІ-0,4кВ, що споруджується.

Згідно умов Договору, проектуванням лінійної частини здійснюється замовником самостійно.

У відповідності до розглянутої проектно-кошторисної документації підготовлено ТР від 13.12.2021 року № ЦНППІ-2000-21.

Додатковою угодою № 2 визначено вартість плати за приєднання та порядок розрахунків за Договором. ДУ підписана обома сторонами.

Плата за приєднання від замовника надійшла 08.02.2022 року.

Встановлена КТП-\_\_\_\_(1x400) кВА, здана виконавча документація на КЛ-10/0,4кВ. Додатковою угодою № 4 продовжено строк надання послуги з приєднання до 01.06.2023. Підготовлена Довідка виконання ТУ від 11.01.2023 та акт надання послуги з приєднання від 03.02.2023.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ ЦНППІ-0776-21:

На приєднання до електричних мереж об'єкту «нежиле приміщення вбудовано-прибудоване до жилого будинку в частині (в літ. А) з окремою входною групою (офіс)» видано ТУ від 09.04.2021 № ЦНППІ-0776-21 з договором про приєднання



27.01.2022 надійшла плата за приєднання у відповідності до узгодженої проектно-кошторисної документації.

Додатковою угодою № 4 продовжено строк надання послуги з приєднання до 31.12.2022. Підготовлена Довідка виконання ТУ від 19.10.2022 та акт надання послуги з приєднання від 21.10.2022.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ ЦНПП-0577-20:

На приєднання до електричних мереж заблокованого житлового будинку, видано ТУ від 19.10.2021 №ЦНПП-0577-20 з договором про приєднання

Відповідно до умов додаткової угоди № 2 від 09.11.2020 термін дії договору встановлено до 31.03.2021.

05.11.2021 надійшла плата за приєднання у відповідності до узгодженої проектно-кошторисної документації.

Наявна довідка про виконання технічних умов від 11.02.2022 в частині зовнішнього електропостачання.

Внутрішні електричні мережі замовника (згідно розділу I ТУ № ЕЦНПП-0577-20 ) не виконані замовником, відповідно, акт надання послуги сторонами не підписувався, проте, оскільки роботи по спорудженню зовнішніх електричних мереж (розділ II - ОСР згідно ТУ № ЦНПП-0577-20) були фактично закінчені до 11.02.2022, про що свідчить підготовлена довідка виконання ТУ.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ 001193 \_\_\_\_\_:

Термін дії ТУ (прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію) - 2023 р. Договір публічний.

Обсяг робіт ОСР передбачав встановлення стовпової КТП-10/0,4 кВ з трансформатором необхідної потужності, але не менше ніж 250 кВА, з живленням її КЛ-10 кВ (в землі), або ПЛ-10 кВ із захищеними проводами відпайкою від КПЛ-10 кВ".

Обсяг робіт Замовника передбачав спорудження мереж 0,4 кВ.

На запит Замовника щодо розгляду проектно-кошторисної документації від 30.03.2023 № 101215666 Товариством була надана відповідь від 17.04.2023 № 4/43/ДепРМТП/2/001193/173338 переліком зауважень.

Технічне рішення від 30.05.2023 (ідентифікатор) ТУ 0011933005231090230000001. Додатковою угодою № 1 визначено вартість плати за приєднання та порядок розрахунків за Договором за узгодженою проектно-кошторисною документацією.

Плату за приєднання потужності (50 Ус) та будівництво лінійної складової сплачено Замовником 16.08.2023.

Додатковою угодою № 2 продовжено термін надання послуг за Договором до 30.06.2024. Повідомлення про надання послуги з приєднання від 18.04.2024.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ001743:

На запит замовника від 26.01.2022 \_\_\_\_\_ щодо приєднання до електричних мереж об'єкту садового будинку 30кВт (III кат.) Товариством 01.02.2022 було підготовлено технічні умова нестандартного приєднання №20017430102221090230000001 проектуванням самостійно, у обсязі ОСР: обладнання ввідно-облікового щита (без прилада обліку).

Товариством розглянуто проектно-кошторисну документацію електропостачання даного об'єкта, яка була узгоджена Технічним рішенням від 13.09.2022 №0017430102221090230000001.

Додатковою угодою від 14.09.2022 р. № 1 визначено вартість плати за приєднання та порядок розрахунків за Договором.

Договір про розподіл укладено 21.03.2022.

Тобто послуга була надана, фактично приєднання виконано у відведені терміни.

На момент підготовки ДУ № 1 від 14.09.2022 та актів ПҚД замовник перебував за кордоном, відповідно не було підписано підготовлені ОСР документи, що в свою чергу, унеможливило підготовку Повідомлення про надання послуги приєднання.

Повідомлення буде оформлене після отримання підписаних Замовником екземплярів ДУ №1 та актів ПҚД.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Щодо ТУ НІ-1258-16 \_\_\_\_\_:

На запит замовника - \_\_\_\_\_ щодо приєднання до електричних мереж об'єкту «Будівництво багатоквартирних житлових будинків» Товариством були підготовлені Договір про приєднання, яке не є стандартним від 15.11.2016 р. № НІ-1258-16/68347 з Додатком 1 - Технічні умови від 15.11.2016 р. № ДепПТТПО30/43/1-23/1258/68347(далі - Договір). Заявлена потужність - 150 кВт (380 В, П кат.).

Термін дії Договору - до 31.12.2020 р.

Обсяг робіт ОСР передбачав будівництво ТП-10/0,4 кВ з можливістю встановлення двох трансформаторів потужністю не менше 1000 кВА, з живленням її від РУ-10 кВ та спорудження мереж 0,4 кВ від ТП-10/0,4 кВ до ВРП житлових будинків.

На запит замовника щодо продовження терміну введення об'єкту в експлуатацію Товариством була підготовлена Додаткова угода від 18.01.2019 р. № 1 до Договору та Коригування Технічних умов, якими передбачено прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію - на дату 31.12.2020 р. Документи підписані сторонами.

На запит замовника, щодо продовження терміну введення об'єкту в Товариством була підготовлена Додаткова угода від 05.11.2020 р. № 2 до експлуатацію Договору та Коригування Технічних умов, якими передбачено прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію - до 05.11.2022 р. Документи підписані сторонами.

На підставі Акту приймання-передачі проектно-кошторисної документації від 30.06.2022р. Замовником передана Виконавцю послуг проектно-кошторисна документація 30.06.2022 р. Замовнику надана Довідка № 2/НІ-1258-16/165341 про виконання Технічних умов.

Відповідно до п.4 додаткової угоди №3 строк реалізації приєднання складає 7 календарних місяців з моменту повної оплати замовником за приєднання (дата оплати 07.10.2021)... та тільки після передачі Виконавцю послуг (ОСР) проектно-кошторисної документації на приєднання у 4-х примірниках... також в другому абзаці п.4 ДУ №3 вказано, що у разі оплати за приєднання без передачі ПҚД разом з актом ПҚД (30.06.2022 оформлено передачу ПҚД - укладено Акт ПҚД), відлік строку реалізації робіт за цим договором про приєднання не починається. Виходячи із зазначеного, то термін надання послуги з приєднання не протерміновано, оскільки якщо відраховувати термін реалізації 7 кал. місяців з моменту оформлення передачі ПҚД (30.06.2022), то гранична дата реалізації була 30.01.2023, а акт наданих послуг укладено 16.12.2022, довідка виконання ТУ від 30.06.2022.

Також слід врахувати, що вказане приєднання замовник виконував власними силами відповідно до Інвестиційного договору, тобто не Товариство, а сам замовник впливав на термін надання послуги з приєднання.

Таким чином, відсутні порушення термінів надання послуги з нестандартного приєднання.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до підпункту 3.1.8 Правил приєднання електроустановок до електричних мереж, затверджених постановою НКРЕ від 17.01.2013 № 32, передбачено, що енергопостачальник надає замовнику підписаний договір про постачання електричної енергії або договір про користування електричною енергією не пізніше 5

робочих днів після введення в експлуатацію об'єкта замовника та електроустановок зовнішнього електрозабезпечення від точки приєднання до об'єкта замовника, підписання між електропередавальною організацією та замовником двох примірників акта про надання/отримання послуги з приєднання електроустановок до електричних мереж та виконання усіх зобов'язань за договором про приєднання.

Пунктом 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу (в редакції що діяла до 28.04.2021) встановлено, що ОСР надає послугу з нестандартного приєднання «під ключ» або нестандартного приєднання з проектуванням лінійної частини приєднання замовником відповідно до умов договору про нестандартне приєднання. Водночас пунктом 8.1 Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»/з проектуванням лінійної частини приєднання замовником (типова форма), що є додатком 2 до Кодексу встановлено, що фактом виконання зобов'язання Виконавця послуг з приєднання до електричних мереж системи розподілу об'єкта Замовника (будівництво електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення від точки забезпечення потужності до точки приєднання) Сторони вважатимуть підписання Сторонами Акта про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Відповідно до пункту 4.3.1 глави 4.3 розділу IV Кодексу (в редакції що діяла з 28.04.2021) за результатом надання послуги з приєднання ОСР надає замовнику у спосіб, вказаний у заяві про приєднання, повідомлення про надання послуги з приєднання.

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не надало до НКРЕКП належним чином завірених копій підписаних Актів про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу з замовниками послуги (\_\_\_\_\_, гр. Іваніної О. В., гр. Пуд В. С., гр. Рябчуном О. В., \_\_\_\_\_, гр. Боярчук О. Б., \_\_\_\_\_) та повідомлення про надання послуги з приєднання (\_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_, гр. Петровської А. В.).**

Комісія з перевірки зазначає, що надання тимчасових приєднань за укладеними договорами про тимчасове приєднання до електричних мереж та виданими до них технічними умовами відбулося з порушенням строку надання послуги (строк надання послуги встановлюється пунктом 6.1 договору про тимчасове приєднання та обраховується: з наступного робочого дня від дати отримання виконавцем послуг повідомлення замовника про вибір точки приєднання та підписання договору обома сторонами; як правило, **10 календарних днів**, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником оператору системи розподілу вартості тимчасового приєднання, при цьому граничний строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить **120 календарні дні**), зокрема за наступними:

ТУ0033471404231090130000001 (гр. Тимчишин М. М.) – **на 16 календарних днів** (договір укладено 04 травня 2023 року; пунктом 6.1. договору встановлено, що строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить до 225 календарних днів та обраховується з наступного робочого дня від дати отримання виконавцем послуг повідомлення замовника про вибір точки приєднання та підписання договору обома сторонами, тобто **послуга мала бути надана до 15 грудня 2023 року**. Станом на 31 грудня 2023 року **послуга не надана**);

ТУ0033481404231090130000001 (гр. Тимчишин М. М.) – **на 16 календарних днів** (договір укладено 04 травня 2023 року; пунктом 6.1. договору встановлено, що строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить до 225 календарних днів та обраховується з наступного робочого дня від дати отримання виконавцем послуг повідомлення замовника про вибір точки приєднання та підписання договору обома сторонами, тобто **послуга мала бути надана до 15 грудня 2023 року**. Станом на 31 грудня 2023 року **послуга не надана**);

ТУ0033461404231090130000001(гр. Тимчишин М. М.) – **на 16 календарних днів** (договір укладено 04 травня 2023 року; пунктом 6.1. договору встановлено, що строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить до 225 календарних днів та

обраховується з наступного робочого дня від дати отримання виконавцем послуг повідомлення замовника про вибір точки приєднання та підписання договору обома сторонами, тобто **послуга мала бути надана до 15 грудня 2023 року. Станом на 31 грудня 2023 року послуга не надана**);

ТУ0033531304231090130000001 ( ) – **на 17 календарних днів** (договір укладено 03 травня 2023 року; пунктом 6.1. договору встановлено, що строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить до 225 календарних днів та обраховується з наступного робочого дня від дати отримання виконавцем послуг повідомлення замовника про вибір точки приєднання та підписання договору обома сторонами, тобто **послуга мала бути надана до 14 грудня 2023 року. Станом на 31 грудня 2023 року послуга не надана**);

ТУ0029330301231090230000001 (гр. Павленко А. С.)– **на 14 календарних днів** (пунктом 6.1 договору про тимчасове приєднання № 002933/171084 від 13 січня 2023 року встановлено, що строк надання послуги становить, як правило, 10 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником оператору системи розподілу вартості тимчасового приєднання, при цьому граничний строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить 120 календарні дні; плата за послугу здійснена 24 січня 2023 року, тобто **послуга мала бути надана до 24 травня 2023 року. Акт надання послуги № 150782357 від 07 червня 2023 року**),

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **визначивши у договорах** про тимчасове приєднання до електричних мереж, а саме:

у пункті 6.1 договору про тимчасове приєднання до електричних мереж (ТУ0033471404231090130000001, ТУ0033481404231090130000001, ТУ0033461404231090130000001, ТУ0033531304231090130000001), яким встановлено, що **строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить до 225 календарних днів та обраховується з наступного робочого дня від дати отримання виконавцем послуг повідомлення** замовника про вибір точки приєднання та підписання договору обома сторонами;

у пункті 6.1 договору про тимчасове приєднання до електричних мереж (ТУ0029330301231090230000001), яким встановлено, що **строк надання послуги становить, як правило, 10 календарних днів**, починаючи з наступного робочого дня від дня оплати замовником оператору системи розподілу вартості тимчасового приєднання, **при цьому граничний строк надання послуги тимчасового приєднання електроустановок замовника становить 120 календарні дні,**

**свідчить про порушення** ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» вимог **пункту 10** Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затверджений постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, який встановлює, **що у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, строки надання** оператором системи розподілу **послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж.**

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657 (мовою документу):

*«..Щодо ТУ0033471404231090130000001:*

*На приєднання до електричних мереж заблокованого житлового будинку видано ТУ від 14.04.2023 №003347 з договором про тимчасове приєднання від 04.05.2023.*

*Відповідно до обраної точки приєднання та п. 1.8 Договору замовником прийнято рішення про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт, тому Сторони дійшли згоди, що Стороною, відповідальною за будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок від точки забезпечення потужності до точки приєднання, будівництво лінійної частини приєднання є Замовник.*

*Відповідно до п. 3.2.4 Договору замовник є виконавцем будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт на користь ОСР. Станом на сьогодні, замовником зазначені роботи не виконані.*

*Таким чином, зі сторони ОСР відсутні порушення термінів надання послуги з тимчасового приєднання.*

*Щодо ТУ0033481404231090130000001:*

*На приєднання до електричних мереж зблокованого житлового будинку видано ТУ від 14.04.2023 №003348 з договором про тимчасове приєднання від 04.05.2023.*

*Відповідно до обраної точки приєднання та п. 1.8 Договору замовником прийнято рішення про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт, тому Сторони дійшли згоди, що Стороною, відповідальною за будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок від точки забезпечення потужності до точки приєднання, будівництво лінійної частини приєднання є Замовник.*

*Відповідно до п. 3.2.4 замовник є виконавцем будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт на користь ОСР. Станом на сьогодні, замовником зазначені роботи не виконані.*

*Таким чином, зі сторони ОСР відсутні порушення термінів надання послуги нестандартного приєднання.*

*Щодо ТУ0033461404231090130000001:*

*На приєднання до електричних мереж зблокованого житлового будинку видано ТУ від 14.04.2023 № 003346 з договором про тимчасове приєднання від 04.05.2023.*

*Відповідно до обраної точки приєднання та п. 1.8 Договору замовником прийнято про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт, тому Сторони дійшли згоди, що Стороною, відповідальною за будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок від точки забезпечення потужності до точки приєднання, будівництво лінійної частини приєднання є Замовник.*

*Відповідно до п. 3.2.4 замовник є виконавцем будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт на користь ОСР. Станом на сьогодні, замовником зазначені роботи не виконані.*

*Таким чином, зі сторони ОСР відсутні порушення термінів надання послуги нестандартного приєднання.*

*Щодо ТУ0033531304231090130000001*

*На приєднання до електричних мереж зблокованого житлового будинку видано ТУ від 13.04.2023 3003348 з договором про тимчасове приєднання від 03.05.2023.*

*Відповідно до укладеної із замовником додаткової угоди № 2 від 28.02.2024 було встановлено **термін дії договору до 31.12.2024.***

*Відповідно до обраної точки приєднання та п. 1.8 Договору замовником прийнято про будівництво лінійної частини тимчасового приєднання самостійно, у тому числі із залученням підрядних організацій, які мають право на виконання зазначених робіт, тому Сторони дійшли згоди, що Стороною, відповідальною за будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок від точки забезпечення потужності до точки приєднання, будівництво лінійної частини приєднання є Замовник.*

*Відповідно до п. 3.2.4 замовник є виконавцем будівельно-монтажних та пусконалагоджувальних робіт на користь ОСР. Станом на сьогодні, замовником зазначені роботи не виконані.*

Таким чином, зі сторони ОСР відсутні порушення термінів надання послуги нестандартного приєднання.

На звернення замовника підготовлено Договір від 13.01.2023 № 002933/171084 про тимчасове приєднання до електричних мереж та Додаток I до Договору - Технічні умови (ідентифікатор) ТУ 0029330301231090230000001.

Замовник обрав точку приєднання на межі земельної ділянки від точки забезпечення потужності до точки приєднання здійснюється оператором системи розподілу.

Договір та ТУ підписані обома сторонами, тому вважаються такими, що набули чинності.

Пунктом 8.1. Договору про приєднання передбачено його дію до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.

Після реалізації Товариством: виконання кабельного виводу на ближній опорі, послуга з тимчасового приєднання Товариством надана, із замовником укладено акт виконаних робіт (наданих послуг) від 07.06.2023.

Таким чином, зі сторони ОСР відсутні порушення термінів надання послуги нестандартного приєднання. Щодо триваючих нестандартних приєднань станом на 31 грудня 2023 року за договорами, укладеними до 26 березня 2022 року.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством не надано належним чином завірені акти надання послуги з тимчасового приєднання гр. Тимчишину М. М. (ТУ0033471404231090130000001, ТУ0033481404231090130000001 та ТУ0033461404231090130000001).

#### **Щодо незавершених приєднань**

При виїзному обстеженні 08 квітня 2024 року комісією з перевірки встановлено, що:

1) по ТУ № С3-201-17 від 03 квітня 2017 року:

На звернення Мосоян М. С. від 29 березня 2017 року № 24/ЦОК31/1/1/М-143185 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було підготовлено Договір про стандартне приєднання від \_\_\_\_\_ з Додатками 1 - Технічні умови від 03 квітня 2017 року № С3-201-17 на стандартне приєднання до електричних мереж заблокованого індивідуального житлового будинку садибного типу.

Відповідно до заяви замовника та виданих технічних умов від 03 квітня 2017 року № С3-201-17 замовлена потужність 115 кВт, тобто відноситься до третього ступеня потужності.

Договір був підписаний Замовником та повернутий до Товариства, плата сплачена 27 червня 2017 року, строк дії договору до 31 грудня 2018 року. Додатковою угодою від 13 листопада 2018 року строк дії договору продовжено до 31 грудня 2019 року, додатковою угодою від 24 липня 2020 року строк дії договору продовжено до 24 липня 2022 року.

Комісія з перевірки зазначає, що **послуга стандартного приєднання мала бути надана замовнику до 24 липня 2022 року.**

За результатами виїзного обстеження 08 квітня 2024 року приєднання по ТУ № С3-201-17 від 03 квітня 2017 року комісією з проведення перевірки встановлено, що **мережі ОСР не побудовано, послуга із стандартного приєднання не надана, станом на 31 грудня 2023 року порушення строку надання послуги 525 календарних днів.**

2) по ТУ 0000731908211090110000001 від 19 серпня 2021 року:

На звернення замовника Коваленко Ю. В. із заявою про приєднання та документами, що надавались до заяви від 10 серпня 2021 року № Z12082110338 було підготовлено технічні умови стандартного приєднання від 19 серпня 2021 року № ТУ0000731908211090110000001, плата за стандартне приєднання станом на 30 серпня 2021 року була сплачена і замовник приєднався до умов публічного Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Відповідно до заяви замовника та виданих технічних умов від 19 серпня 2021 року № ТУ 0000731908211090110000001 замовлена потужність 15 кВт, тобто відноситься до першого ступеня потужності.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало копії додаткових угод про продовження строку надання послуги зі стандартного приєднання, що не підписані замовником, та копії листів замовнику щодо продовження терміну приєднання до електричних мереж на 30 календарних днів через затримку здійснення заходів щодо врегулювання земельних відносин, виконання проєктно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт (від 23.09.2021 № 151150, від 23.10.2021 № 15667, від 22.11.2021 № 157340, від 22.12.2021 № 161014, від 21.01.2022 № 170877, від 20.02.2022 № 170884, від 22.03.2022 № 170890, від 21.04.2022 № 170892, від 20.05.2022 № 170891, від 20.06.2022 № 170892, від 20.07.2022 № 170893, від 22.08.2022 № 170894, від 20.09.2022 № 171901, від 20.10.2022 № 171958, від 20.12.2022 № 171458, від 21.11.2022 № 171269, від 20.01.2023 № 184454, від 20.02.2023 № 184458, від 20.03.2023 № 184462, від 20.04.2023 № 184467, від 22.05.2023 № 184470, від 20.06.2023 № 184474, від 21.08.2023 № 184480, від 20.09.2023 № 184483, від 20.10.2023 № 184485, від 20.11.2023 № 184486, від 20.12.2023 № 184592).

При цьому, комісія з перевірки зазначає, що зазначені **направлені замовнику листи** мають однаковий зміст, **без зазначення конкретних заходів**, що здійснюються для врегулювання земельних відносин, виконання проєктно-вишукувальних та будівельно-монтажних робіт.

Таким чином, враховуючи зазначене, **послуга зі стандартного приєднання мала бути надана замовнику до 14 жовтня 2021 року.**

За результатами виїзного обстеження 08 квітня 2024 року приєднання по ТУ 0000731908211090110000001 від 19 серпня 2021 року встановлено, що **монтажні роботи** згідно розробленого проєкту розпочато господарським способом і станом на дату перевірки (08 квітня 2024 року) – **не закінчено, послуга** із стандартного приєднання **не надана, станом на 31 грудня 2023 року** порушенням строку надання послуги становить **808 календарних днів.**

3) по ТУ 0002600308211090210000001 від 03 серпня 2021 року:

На звернення \_\_\_\_\_ від 22 липня 2021 року № Z2707219924 ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було підготовлені Технічні умови від 03 серпня 2021 року № 0002600308211090210000001 на стандартне приєднання до електричних мереж електроустановок утримання та облаштування майданчика для паркування транспортних засобів, в межах III територіальної зони паркування м. Києва, що включає 50 місць для паркування транспортних засобів).

Плата за стандартне приєднання станом на 18 серпня 2021 року **була сплачена** (100% вартості приєднання) і замовник приєднався до умов публічного Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу.

Відповідно до заяви замовника та виданих технічних умов від 03 серпня 2021 року № ТУ 0002600308211090210000001 замовлена потужність 49 кВт, тобто відноситься до **другого ступеня** потужності.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надало **копії додаткової угоди** від 14 листопада 2023 року № 1 про продовження терміну дію договору до 31 грудня 2024 року, що **не підписана замовником**, та копію листа від 23 лютого 2024 року № 4/43/ДепРМТП/2/000260/187532 щодо укладання додаткової угоди про розірвання договору приєднання разом з проєктом додаткової угоди.

Таким чином, враховуючи зазначене, **послуга зі стандартного приєднання мала бути надана замовнику до 17 жовтня 2021 року.**

За результатами виїзного обстеження 08 квітня 2024 року приєднання по ТУ 0002600308211090210000001 від 03 серпня 2021 року встановлено, що **мережі ОСР не побудовано**, послуга із стандартного приєднання **не надана, станом на 31 грудня 2023 року** порушенням строку надання послуги становить **805 календарних днів.**

*Щодо звернення гр. Швед М. К.*

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Швед М. К. щодо врегулювання взаємовідносин із ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в частині приєднання до електричних мереж об'єкта за Технічними умовами від 06 грудня 2021 року № ТУ 001274 061221 1 09 03 1 000000 1.

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що гр. Швед М. К. 30 листопада 2021 року звернулась до ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із заявою про приєднання електроустановок певної потужності до Типового договору з метою приєднання до електричних мереж електроустановок приватного будинку (далі – заява про приєднання від 30 листопада 2021 року № 000980397103).

Відповідно до заяви про приєднання від 30 листопада 2021 року № 000980397103, Товариством укладено Договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 30 листопада 2021 року (далі – Договір від 30 листопада 2021 року) та у термін, визначений пунктом 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, видано Технічні умови стандартного приєднання від 06 грудня 2021 року № ТУ 001274 061221 1 09 03 1 000000 1, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунок від 06 грудня 2021 року № 95495281 на оплату авансового платежу (20%). Величина замовленої до приєднання (у точці приєднання) потужності становить **50 кВт (II ступінь потужності)**.

Гр. Швед М. К. на виконання умов Договору від 30 листопада 2021 року та рахунку від 06 грудня 2021 року № 95495281, 14 грудня 2021 року було сплачено авансовий платіж (20% вартості послуги зі стандартного приєднання до електричних мереж), що підтверджується випискою по рахунку Товариства в АТ «ПУМБ» за 14 грудня 2021 року.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листом від 27 грудня 2021 року № 1/03ДепТП/3/001274/160018 повідомило гр. Швед М. К. **про збільшення строку** надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів енергетики **на 30 календарних днів**, в підтвердження причин виникнення затримки до листа додано Завдання від 27 грудня 2021 року № 2А4 на виконання комплексу робіт з оформлення права користування земельними ділянками згідно Договору № 48-ДКЕМ-МВ від 13 вересня 2021 року.

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до вимог пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу, з урахуванням листа від 27 грудня 2021 року № 1/03ДепТП/3/001274/160018, мало повідомити гр. Швед М. К. про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів енергетики **на 30 календарних днів не пізніше 16 січня 2022 року**.

Товариством **не надано** комісії з перевірки інших листів, крім листа від 27 грудня 2021 року № 1/03ДепТП/3/001274/160018, щодо повідомлення гр. Швед М. К. про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів енергетики.

**Довідково:** комісія з проведення перевірки зазначає, що Товариство надало копію **рішення від 22.05.2023** Оболонського районного суду міста Києва № 756/16616/21 (провадження № 2/756/586/23), яким **встановлено безоплатний земельний сервітут** частини земельної ділянки з кадастровим номером \_\_\_\_\_, яка на праві власності належить \_\_\_\_\_, площею 0,0052 га розміром 3,5 м на 14,7 м **на право** проходу та проїзду транспортним засобом, **прокладання та експлуатації ліній електропередачі**, зв'язку, трубопроводів водопостачання та водовідведення та копію **постанови від 15.11.2023 Київського апеляційного суду** у справі № 756/16616/21 (провадження № 22-ц/824/11775/2023), якою **рішення від 22.05.2023** Оболонського районного суду міста Києва № 756/16616/21 (провадження № 2/756/586/23) **залишено без змін**.

Відповідно до пояснень Товариства листом від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, мовою документа: «...*На звернення Мосоян М. С. ... Строк дії договору про приєднання закінчився, проте,*



зобов'язання за договором залишилось невиконане, але постановою КМУ від 03.03.2022 № 187 «Про забезпечення захисту національних інтересів за майбутніми позовами держави Україна у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації» передбачено, що на зобов'язання, які укладені з громадянами РФ встановлена заборона на виконання (як грошових, так і інших зобов'язань).

Товариство має керуватись законодавчими актами у своїй діяльності та діяти у відповідності до них.

З огляду на вищевикладене, Товариство не повинно здійснювати виконання зобов'язання за Договором про приєднання.

У разі звернення Замовника приєднання щодо повернення плати за приєднання, Товариство має вирішувати питання з урахуванням діючого на момент звернення законодавства. На даний час в Товариства відсутні підстави для повернення коштів, навіть якби було звернення Замовника, оскільки Постановою КМУ № 187 встановлена заборона.

...послуги зі стандартного приєднання по ТУ 000073 1908211090110000001 від 19.08.2021 (Коваленко Ю.В.) Із замовницею укладена додаткова угода до Договору про продовження реалізації приєднання до 31.12.2024 (сканкопія додається).

Станом на 23.04.2024 завершені монтажні роботи з реалізації стандартного приєднання (створення технічної можливості передачі електроенергії з точки забезпечення потужності в точку приєднання) - послуга зі стандартного приєднання надана, наразі оформляються похідні документи щодо реалізованого стандартного приєднання і замовник не виявляє жодних невдоволень від існуючих взаємовідносин із Товариством та/або виконання зобов'язань за Договором.

...послуги зі стандартного приєднання по ТУ 000260 0308211090210000001 від 03.08.2021

У лютому 2024 року працівниками Товариства було здійснено виїзд на місце і зроблено фотофіксацію місцевості об'єкту, що приєднується. На одному фото зафіксована об'ява про те, що у зв'язку із демонтажем і припиненням діяльності автостоянки людей запрошують паркуватися до інших площадок, де є домовленість із \_\_\_\_\_ на місцевості можливо побачити сліди залишків обладнання після демонтажу.

З огляду на наявну інформацію Товариством направлено до \_\_\_\_\_ листа з пропозицією розірвання договору про приєднання та повернення плати за приєднання, а також листи до \_\_\_\_\_ та \_\_\_\_\_ щодо чинності договору № ДПН-2021-04/07 про надання майданчика для експлуатації, утримання та облаштування парковочного майданчика між \_\_\_\_\_ та \_\_\_\_\_.

Вищезазначені листи повернулись до Товариства із відміткою про не отримання (сканкопії листування додаються).

Таким чином, із замовником (\_\_\_\_\_) наразі немає жодного зв'язку, крім того, на даний момент неможливо визначити право користування об'єктом, що має приєднуватись за Договором (що по факту наразі просто відсутній - як паркувальний майданчик замість якого наразі смітник), тобто, реалізація стандартного приєднання унеможливлена усіма вищезазначеними факторами, що спростовує тези щодо порушення Товариством норм законодавства за цим Договором.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Товариством не надано до НКРЕКП належним чином завірених копій підтвердних документів щодо розповсюдження вимог постанови КМУ від 03.03.2022 № 187 на гр. Мосоян М. С. та повідомлень гр. Коваленко Ю. В. та \_\_\_\_\_ про надання послуги з приєднання у спосіб, зазначений у заяві про приєднання.

5	<b>пункту 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних</b>	яким визначено, що після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка
---	---	--

<p align="center"><b>монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899 (далі - Порядок 899)</b></p>	<p>створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).</p> <p>У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу).</p>
<p>Комісією з проведення перевірки для перевірки переліку активів, що вибули з РБА<sup>0</sup><sub>2023</sub>, станом на 31 грудня 2023 року, було взято 100 % від загальної кількості активів у Реєстрі, <b>а саме, _____ об'єктів</b> загальною балансовою вартістю активів станом на 01 січня 2021 року (або первісною вартістю для активів введених після 01 січня 2021 року) _____.</p> <p>За результатами аналізу форми № ОЗ-З «Акт списання основних засобів», протоколів засідань технічної комісії, а також, на підставі опрацювання первинної документації виявлено, що <b>до реєстру вибуття РБА<sup>0</sup><sub>2023</sub> не включено актив «_____».</b></p> <p>Комісією з перевірки здійснено аналіз договорів та технічних умов нестандартного приєднання (договір про приєднання від 22 вересня 2023 року № 004391/179988, ТУ 0043912209231090430000001) та встановлено:</p> <p>Пунктом 7.1.2.1 ТУ 0043912209231090430000001 визначено (мовою документа):  <i>«Для приєднання додаткового навантаження виконати переобладнання ТП-_____ в обсязі зміни існуючого трансформатора потужністю 1х400 кВА на трансформатор 630 кВА. Тип трансформатора вибрати з дотриманням вимог ДБН 360-92*** та ДБН В. 2.5-23-2010.13.2.».</i></p> <p>Комісія з проведення перевірки зазначає, що у зв'язку з демонтажем технологічного обладнання та фактичним невикористанням його під час провадження ліцензованої діяльності <b>трансформатор потужністю 1х400 кВА в ТП-_____ має бути включений у реєстр вибуття РБА<sup>0</sup><sub>2023</sub> та відповідно виключений з реєстру РБА<sup>0</sup>.</b></p> <p><b>Довідково</b> комісія з перевірки зазначає, <b>Товариством списано трансформатор потужністю 1х400 кВА в ТП-_____ протоколом технічної комісії від 18.04.2024 № 12/2/2023 по залишковій вартості станом на 01.01.2024.</b></p> <p>У зв'язку з демонтажем технологічного обладнання та фактичним невикористанням його під час провадження ліцензованої діяльності трансформатор потужністю 1х400 кВА в ТП-_____ <b>має бути був включений у реєстр вибуття РБА<sup>0</sup><sub>2023</sub> та відповідно виключений з реєстру РБА<sup>0</sup>.</b></p> <p>Відповідно до пояснень Товариства наданих листом від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, мовою документа:  <i>«...Повідомляємо що, Товариством списано трансформатор потужністю 1х400 кВА в ТП-_____ протоколом технічної комісії від 18.04.2024 № 12/2/2023 по залишковій вартості станом на 01.01.2024.»</i></p>	

*Просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати це як порушення вимог пункту 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого Постановою НКРЕКП від 11.07.2013 № 899.».*

**Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики (зменшення на 10%).**

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.**

6	<p><b>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</b></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, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (із змінами) (далі - Порядок № 955)</b></p> <p><b>пункту 4.4 Порядку № 955</b></p> <p><b>пункту 4.8 Порядку № 955</b></p>	<p>у частині зобов'язання розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;</p> <p>у 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>у частині зобов'язання 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;</p> <p>яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою III, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;</p> <p>яким встановлено, що об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою III або передбачені схваленою III у меншій кількості, не враховуються як виконання III, крім випадків відхилення не більше ніж <math>\pm 5\%</math> від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах</p>
---	---	---

	<p><b>пункту 2.8 Порядку № 955</b></p>	<p>електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проектно-кошторисної документації.</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)) та включає:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;</li> <li>2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;</li> <li>3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);</li> <li>4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;</li> <li>5) джерела фінансування ІП;</li> <li>6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП.</li> </ol> <p>пункту 2.9 Порядку, яким встановлено, що пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП.</p> <p>2.9.1. Вступ повинен містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ІП поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;</li> <li>2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна</li> </ol>
--	--	--

	<p>якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;</p> <p>3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ПП на прогнозний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ПП на прогнозний період;</p> <p>4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;</p> <p>5) інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ПП;</p> <p>6) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;</p> <p>7) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;</p> <p>8) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;</p> <p>9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до ПП;</p> <p>10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги.</p> <p>2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ПП має бути оформлений у вигляді таблиці 7</p>
--	---

	<p>дodatка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);</li> <li>2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;</li> <li>3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;</li> <li>4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;</li> <li>5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:       <ul style="list-style-type: none"> <li>акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІ, тощо;</li> <li>технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку;</li> <li>схвалено, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;</li> <li>експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації;</li> </ul> </li> <li>6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;</li> <li>7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;</li> <li>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозованому</li> </ol>
--	---

періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

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

**Виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ІІІ на 2022 рік у 2023 році**

Перевіркою встановлено, що, станом на 31.12.2023 залишилися повністю не виконаними \_\_\_\_\_ заходів ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

Економія коштів по ІІІ за 2019-2020 роки – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 – 2020 роках – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2022 (станом на 31 грудня 2023 року) фінансування ІІІ 2022 року (з урахуванням заходів, довиконання яких включено до ІІІ на 2023 рік) склало \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_% від запланованої суми \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Сума недофінансування ІІІ 2022 становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Сума невиконання ІІІ 2022 становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

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

Розділ ІІІ 2022	Економія заходів ІІІ 2022 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Усього						

Обсяг перевитрат, що не перевищує 5% становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

**Перевищення** вартості заходів ІІ 2022 понад 10% відсутнє.

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

Сума **перевитрат**, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023, становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ 2022.

Перевіркою встановлено, що Товариство **не забезпечено** виконання заходів ІІ на 2022 рік **в повному обсязі**.

### Виконання ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ІІ на 2023 рік

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

**Фінансування ІІ 2023 року** склало \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що складає \_\_\_\_\_ від запланованої суми \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Сума **недофінансування** ІІ 2023 становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

**Освоєння коштів** становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ) або \_\_\_\_\_ від загальної суми фінансування.

Товариством здійснено в рамках реалізації по заходу «Закупівля цілісного майнового комплексу ПС 110/10 «\_\_\_\_\_» (перехідний проєкт 2023-2024 років)» фінансування на суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (1% збір з операцій придбання (купівлі-продажу) нерухомого майна, код платежу 24140500), що **не було передбачено розділом І ІІ на 2023 рік** та відповідно до вимог пункту 4.8 Порядку № 955 **не враховується** як виконання ІІ на 2023 рік. Таким чином комісія з проведення перевірки зазначає, що фактичне фінансування по заходу «Закупівля цілісного майнового комплексу ПС 110/10 «\_\_\_\_\_» (перехідний проєкт 2023-2024 років)» у 2023 році склало \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

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%, що перевищує 10%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
<b>Всього</b>						

Обсяг **перевитрат**, що не перевищує 5% становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

Сума **економії** коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2023, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2023 до 5% та понад 10%, становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

Перевіркою встановлено, що станом на 31 грудня 2023 року залишились **не виконаними** \_\_\_\_\_ **заходів** ІІ на 2023 рік загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).



За перетоки реактивної електричної енергії – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

*Щодо графіку надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2024 рік*

ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» **надало** до НКРЕКП відповідну Інвестиційну програму на 2024 рік у визначений НКРЕКП термін, проте **оформлену неналежним чином**, а саме: **не було надано** обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (комерційні пропозиції, експертні висновки, накази на затвердження проектно-кошторисної документації, кошториси, належним чином оформлені дефектні акти (акти оцінки технічного стану), завдання на проектування, проекти (без підписів), належним чином оформлену пояснювальну записку), про що Товариство було повідомлено листом НКРЕКП від 13 вересня 2023 року № 9732/17.1.1/7-23.

Відповідно до пояснень Товариства наданих листом від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, мовою документа:

*«...Вважаємо, що перевитрати в рамках програм за 2022 та 2023 роки на суму \_\_\_\_\_ грн та \_\_\_\_\_ грн (без ПДВ) не є порушенням пункту 4.4 Порядку № 955, так як перевитрати понад 5% не регламентуються зазначеною постановою.*

*До того ж Постанова НКРЕКП № 428 від 14 червня 2018 року передбачає перевищення від 5 до 10 відсотків ІІ та враховує зазначений показник при розрахунку об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності.*

*Тому просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати перевищення витрат по ІІ від 5 до 10 відсотків як порушення пункту 4.4 Порядку № 955.*

*.. Вважаємо що Товариство не порушило вимоги Порядку № 955 так як пунктом 3.3 Порядку передбачено, що при поданні ІІ допускаються невідповідності вимогам цього Порядку в частині оформлення, затвердження та відповідного обґрунтування, та що ІІ до розгляду не приймається та повертається на доопрацювання оператору системи розподілу.*

*Так, Товариство було повідомлено листом НКРЕКП від 13.09.2023 № 9732/17.1.1/7-23 про виявлені невідповідності.*

*При цьому Регулятору у відповідності до пункту 3.4 Товариством подані додаткові пояснення та додаткові обґрунтування до ІІ, з урахуванням наданих Регулятором зауважень та пропозицій. Які були повторно розглянуті Регулятором та відповідно до пункту 3.5. Порядку Регулятором було встановлено відповідність ІІ вимогам цього Порядку, та питання про схвалення ІІ на 2023 рік було винесене на засідання Комісії від 28.02.2023 року (Постанова № 355), що проводилося у формі відкритого слухання, у порядку, визначеному Регламентом Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 06 грудня 2016 року № 2133.*

*Враховуючи що ІІ на 2023 рік була затверджена Регулятором Постановою № 355 від 28.02.2023 року, просимо при прийнятті остаточного рішення не враховувати це як порушення підпункту 4б пункту 2.2, пункту 2.8 та пункту 2.9 Порядку № 955.».*

### **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 – **державна частка відсутня**.

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

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_;  
 фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – \_\_\_\_\_, у тому числі:  
*операційні контрольовані витрати* – \_\_\_\_\_;  
*операційні неконтрольовані витрати* – \_\_\_\_\_;  
*витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл* – \_\_\_\_\_;  
*амортизація (за бухгалтерським обліком)* – \_\_\_\_\_.  
 сумарні операційні витрати – \_\_\_\_\_ (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);  
 \_\_\_\_\_ x \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ (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).

Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Параметр коригування необхідного доходу за недотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозваже на по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг тис. грн
Для міської території									-
Для сільської території									-
<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 \_\_\_\_\_, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:  

$$ОКВ_u = (_____ - _____) \times \frac{_____}{_____} + _____ \times (1 - (1 + 0)/100) \times (1 + 0,7 * \frac{_____}{_____}) = _____.$$

\_\_\_\_\_ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

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

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

\_\_\_\_\_ – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2022 році;

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;

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

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

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році становить \_\_\_\_\_, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВу} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * 0,21204 + \text{_____} + \text{_____} * 0,21204 = \text{_____},$$

Де \_\_\_\_\_ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році;

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

\_\_\_\_\_ – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

\_\_\_\_\_ – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;

0,21204 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році) \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_;

\_\_\_\_\_ – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП<sub>г</sub>) 0,3% x \_\_\_\_\_.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік (ЕОКВ = ОКВ у - ОКВ ф) становить \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_).

*Економія операційних контрольованих витрат протягом регуляторного періоду залишається в розпорядженні ліцензіата.*

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році та за вирахуванням необґрунтованих витрат за статтею «Витрати пов'язані з бойовими діями» становить \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_).

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

–

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – \_\_\_\_\_.

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. 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, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – \_\_\_\_\_ (без ПДВ), у тому числі

**2022 рік** – \_\_\_\_\_.)

за рахунок:

амортизації – \_\_\_\_\_),

додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 – 2020 роках – \_\_\_\_ (\_ од.)

економія коштів по інвестиційній програмі за 2019-2020 роки – \_\_\_\_\_ (\_ од.)

прибутку (обов'язкових реінвестицій) – \_\_\_\_\_ (\_ од.).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 01.05.2024 № 779/17-24 зазначає, що У Акті перевірки зафіксовані суми невиконання по частково профінансованих та/або освоєних заходах Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік на загальну суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ), а саме:

по Розділу I (сторінка 458) – \_\_ заходи на загальну суму, \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

по Розділу II (сторінка 459) – \_ заходів на загальну суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

по Розділу III (сторінка 461) – \_ заходів на загальну суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

При цьому, на сторінці 473 Акта перевірки, у результуючій частині щодо підсумку виконання Інвестиційної програми на 2022 рік зазначена сума невиконання III на 2022 рік \_\_\_\_\_ (без ПДВ), проте у відповідну суму не врахована зазначена вище загальна сума невиконання по частково профінансованих та/або освоєних заходах III на 2022 рік – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Таким чином, з урахуванням вищезазначеного та інформації зафіксованої в Акті перевірки, загальна сума невиконання III ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік має складати \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підпунктом 3 пункту 3 Постанови НКРЕКП від 21.04.2023 № 706 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» зобов'язано Товариство відповідно до вимог 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, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2023 рік довиконання заходів, зазначених у пункті 2 цієї постанови, на загальну суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ) у фізичних обсягах, що залишились недовиконаними, за рахунок джерела, визначеного у підпункті 1 цього пункту, та джерел фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік.

При цьому в Обґрунтування до питання на засідання НКРЕКП у формі відкритого слухання Про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 28 лютого 2023 року № 355» щодо внесення змін до Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2023 рік» Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики зазначено, що ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 03.05.2023 № 1/01/13319 та від 15.05.2023 № 1/01/14583

звернулось до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Інвестиційної програми на 2023 рік (далі – ІП), а саме, за рахунок включення до джерел фінансування ІП статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» у сумі \_\_\_\_\_ (без ПДВ) та вилучення окремих заходів ІП на 2023 рік, включити до складу заходів ІП на 2023 рік довиконання заходів ІП на 2022 рік на загальну суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Таким чином частково профінансовані та освоєні станом на 31 грудня 2022 року заходи схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2023 рік» на 2022 рік було профінансовано у 2023 році за рахунок коштів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2023 рік» на 2023 рік у сумі \_\_\_\_\_.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.05.2024 № 779/17-24 сума невиконання ІП ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік складає \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

*проти зафіксованої Актом № 180.*  
\_\_\_\_\_ (без ПДВ)

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік:

перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2022 році заходах ІП на 2023 рік становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходах ІП на 2023 рік становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІП понад 10% по виконаних у 2022 -2023 році заходах ІП на 2022 та 2023 рік – \_\_\_\_\_.

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

14 сума економії коштів при виконанні ІП у звітному році становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

2022 рік

Розділ ІП 2023 року	Економія заходів ІП 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>						

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (пункт 3.11.Акта).

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 – \_\_\_\_\_ (без ПДВ) ( \_\_\_\_\_ грн – \_\_\_\_\_ грн).

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

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

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

\_\_\_\_\_ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році становить \_\_\_\_\_.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Аналіз отриманих додаткових доходів Товариства за 2022 рік							
	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. грн	тис. грн	тис. кВт*год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12						
2 клас	01.01-31.12						
1+2 клас		<b>ВСЬОГО</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, балансууючому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Період 2022 року	Обсяг, МВт·год	Вартість e/e, тис. грн (без ПДВ)
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
<b>Всього за 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 – \_\_\_\_\_ (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>			

\* - врегулювання небалансів по версії 2 комерційних даних НЕК «УКРЕНЕРГО» не проведено.

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

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

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 – \_\_\_\_\_.

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) – \_\_\_\_\_.

Період 2022 року	Обсяг, кВт год	Тариф, грн/МВт год	Сплачено в частині розподілу, тис. грн	Сплачено всього, тис. грн (без ПДВ)
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				

вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
<b>Разом</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 – \_\_\_\_\_.

**Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:**

1. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 10.05.2024 № 779/17-24 сума невиконання ІІ ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік складає \_\_\_\_\_ (без ПДВ)

*проти зафіксованої Актом № 180.*  
\_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ (без ПДВ), де:

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

\_\_\_\_\_ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «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) \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2022 році \_\_\_\_\_ (без ПДВ) що визначається за формулою:

**ДОКВ** = \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_,

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



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

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (DOHV) у 2022 році \_\_\_\_\_, що визначається за формулою:

$$\text{DOHV} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____},$$

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

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

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

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

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

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

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

де \_\_\_\_\_ - 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 %.

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

$$\text{ДПнов} = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____},$$

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

\_\_\_\_\_ - уточнена на початок 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:

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

де \_\_\_\_\_ - 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 \_\_\_\_\_, визначається за формулою:

$$ДПП = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}.$$

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

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

11. Сума коштів, що підлягає вилюченню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо \_\_\_\_\_.

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 – \_\_\_\_\_.

**Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ):**

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

*проти зафіксованої Актом № 180*

*\_\_\_\_\_ (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 – державна частка відсутня.

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 2022 року – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій - **понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.**

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності**, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 20.04.2023 № 638/17-23, становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

*проти зафіксованої Актом № 180*  
*(без ПДВ)*

### 2023 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, у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, що обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 – **державна частка відсутня;**

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом

сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року) складає \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

\_\_\_\_\_ \* \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ (без ПДВ), де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень – \_\_\_\_\_;

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

*операційні контрольовані витрати* – \_\_\_\_\_;

*операційні неконтрольовані витрати* – \_\_\_\_\_;

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

*амортизація (за бухгалтерським обліком)* – \_\_\_\_\_.

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

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

**Згідно п. 5.19 Постанови НКРЕКП № 1175 - Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується 0,00 грн.**

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

$$\text{ОКВ}_y = ((\text{_____} - \text{_____}) * \text{_____} / 100 + \text{_____}) * (1 - (0 + 0) / 100) * (1 + 0,7 * \text{_____} / \text{_____}) = \text{_____} \text{ (без ПДВ)},$$

\_\_\_\_\_ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

\_\_\_\_\_ – середньорічний фонд оплати праці у 2022 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2596, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графи 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2023 року.

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році;

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

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

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

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

\_\_\_\_\_ – зміна кількості умовних одиниць обладнання (за рахунок зміни фізичних обсягів мереж) за 2023 рік; у т. ч.:

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – \_\_\_\_\_.

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

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

$$\text{ОНВу} = \text{_____} - \text{_____} - \text{_____} * 0,2114 + \text{_____} + \text{_____} * 0,2114 = \text{_____} \text{ (без ПДВ),}$$

де:

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

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

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

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

0,2114 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (103 222 /488 202);

\_\_\_\_\_ – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1)  $0,3\% \times \text{_____}$  (затверджений фонд оплати праці).

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

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

де:

\_\_\_\_\_ – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

\_\_\_\_\_ – сума фактичних операційних контрольованих витрат

7) сума фактичних операційних контрольованих витрат у звітному році складає \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

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

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

де:

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

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році складає \_\_\_\_\_ ( без ПДВ);

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

де:

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

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

**10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року складає**

\_\_\_\_\_.

**11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року складає**

\_\_\_\_\_.

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 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2023 залишились не виконаними \_\_ заходів ІІ на 2023 рік, загальною запланованою вартістю фінансування \_\_\_\_\_ (без ПДВ), що становить \_\_\_\_\_ від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2023 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

За перетоки реактивної е/е – \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Підпунктами 2 та 3 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) встановлено, що по частково профінансованих та/або освоєних заходах інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2023 рік (окрім заходів, визначених у підпункті 1 цього пункту) врахувати як виконання загальну суму фінансування по інвестиційній програмі на 2023 рік, з подальшим включенням довиконання цих заходів до інвестиційної програми на 2024 рік, що має бути визначено рішенням НКРЕКП за результатами перевірки дотримання Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік. У разі

невиконання зазначених заходів у складі інвестиційної програми на 2024 рік, зафіксована загальна сума фінансування по цих заходах за результатом виконання інвестиційної програми на 2023 рік, підлягає вилученню зі структури тарифів;

по інших заходах інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 та 2023 роки (окрім заходів, визначених у підпунктах 1 та 2 цього пункту) визначати виконання відповідно до вимог 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.

Перевіркою встановлено, що Товариством у 2023 році здійснено часткове фінансування та/або освоєння 3 заходів ІІ на 2023 рік (окрім 56 заходів інвестиційної програми оператора системи розподілу на 2022 рік на суму \_\_\_\_\_ (без ПДВ), довиконання яких включено до інвестиційної програми на 2023 рік). При цьому сума профінансованих коштів по даних заходах ІІ на 2023 рік склала \_\_\_\_\_ (без ПДВ), при заплановані вартості зазначених заходів ІІ на 2023 рік \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Таким чином, з урахуванням вимог підпункту 2 пункту 4 Постанови НКРЕКП № 406 суми недофінансування інвестиційної програми Товариства за підсумками діяльності у 2023 році становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_).

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік – **відсутнє**.

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

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ).  
2023 рік

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>						

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

Станом 01.01.2024 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

Протягом 2023 року Товариство не надавало послуг з розподілу електричної енергії споживачам ПОН (ДП «Укрінтеренерго»).

16) 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 періоду складає \_\_\_\_\_.

17)  $D_p = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$  (без ПДВ), де:

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

\_\_\_\_\_ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2023 році – \_\_\_\_\_.

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року склав \_\_\_\_\_ (без ПДВ):

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
1 клас		грн./МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.05							
	01.06-30.06							
	01.07-31.12							
	<b>ВСЬОГО</b>							
2 клас	01.01-31.05							
	01.06-30.06							
	01.07-31.12							
	<b>ВСЬОГО</b>							
<b>Разом 1+2 клас</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 складають \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

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



22) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата склав – \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (таблиця 3.25.11).

23) дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики склав \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (таблиця 3.25.12).

24) дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії склав \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (таблиця 3.25.13).

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. [https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021\\_12\\_17&an=2420](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk50637?ed=2021_12_17&an=2420) **Розподіл умовних одиниць здійснений вірно, інформація зазначена в п.5.6 Акту.**

26) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає – \_\_\_\_\_ (без ПДВ) (таблиця 3.25.17).

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 склав \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП: від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) склали – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386) склали – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

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

**5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:**

1) Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2023 року) – \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого)

доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів, складає \_\_\_\_\_ (без ПДВ):

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

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

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

\_\_\_\_\_ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

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

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

де:

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

\_\_\_\_\_ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітнього року.

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВ Е на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги	OTBE нф і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	OTBE ф і Фактичний обсяг ТВЕ НЕК	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і
	МВт. год.	МВт.год.	в.о.	в.о.	МВт.го д.	МВт.го д.	грн/МВ т.год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт. год	в.о.	грн/МВт. год	грн/МВ т.год	тис.грн.
січень															
лютий															
березень															
квітень															
травень															
червень															
липень															
серпень															
вересень															
жовтень															
листопад															
грудень															
Всього															

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

б) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» ( $\Delta OKB$ ) у 2023 році \_\_\_\_\_ (**без ПДВ**), що визначається за формулою:

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

де

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

\_\_\_\_\_ – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» ( $\Delta ONB$ ) у 2023 році \_\_\_\_\_ (**без ПДВ**), що визначається за формулою:

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

де

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

\_\_\_\_\_ – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік. \_\_\_\_\_ . **Інвестиційна програма схвалена на 2023 рік.**

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

$$\Delta Пст = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}$$

(враховується 50% = 0,5\* \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_), де:

\_\_\_\_\_ – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2023 звітний рік;

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

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

де:

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

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

23.07.2013 № 1009.

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

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

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

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

\_\_\_\_\_ - уточнена на початок 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:

$$П \text{ уточн.} = \text{_____} * 0,03 = \text{_____},$$

де:

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

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

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

$$\Delta\Pi\Pi = \text{_____} - \text{_____} = \text{_____}, \text{ де:}$$

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

\_\_\_\_\_ \* \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ тис. 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).

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

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

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – \_\_\_\_\_

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

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

**Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить тис. грн (без ПДВ):**

\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ (без ПДВ).

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

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

2) суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року \_\_\_\_\_ (без ПДВ);

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими \_\_\_\_\_.

**Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить \_\_\_\_\_ (без ПДВ):**

\_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ (без ПДВ)

**7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить:**

\_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ (без ПДВ)

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 – \_\_\_\_\_.

Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 13.05.2024 № 890/17-24 пропонує у проєкті рішення НКРЕКП за результатами проведеної перевірки АТ «ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2023 рік, **передбачити врахування у 2025 році** суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2023 рік, а також коригування сум недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності за 2022 рік.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення та сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики (зменшення **на 40%**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту підпункту 46 та 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пунктів 2.8, 4.1, 4.4, 4.8 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, **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.**

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» листами від 30 квітня 2024 року № 1/06/13657, від 07 травня 2024 року № 1/06/1479 та від 13 травня 2024 року № 1/06/15473, та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 359 057 (триста п'ятдесят дев'ять тисяч п'ятдесят сім) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки				21 121,00						359 057,00		
				Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)								
№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	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	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
2	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 271,00	106 607,00	1 700 000	90 100,00 <sup>1</sup>	43 157,90 <sup>2</sup>	(53 303,16) <sup>3</sup>	26 651,58 <sup>4</sup>				
4	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП / третіми сторонами	14 850,00	250 450,00	1 700 000,00	153 000,00 <sup>5</sup>	76 500,00 <sup>6</sup>	(22 950,00) <sup>7</sup>	45 900,00 <sup>8</sup>	-	-	-	

#### Щодо порушення № 2:

<sup>1</sup> відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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		1,06
<b>Початковий розмір штрафу</b>	<b>грн</b>	<b>90 100,00</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 (479 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,48
---	--	------

<sup>3</sup> відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, **спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:**

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,6
---	--	-----

<sup>4</sup> відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини		1,20
--	--	------

#### **Щодо порушення № 4:**

<sup>5</sup> відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) 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>6</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 (805 днів):**

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

<sup>7</sup> відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, **спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:**

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини		0,9
---	--	-----

<sup>8</sup> відповідно до пункту 2.4.7 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу,

коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини		1,2
--	--	-----

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

#### **1) постанову, якою:**

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 359 057 (триста п'ятдесят дев'ять тисяч п'ятдесят сім) гривень гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм у термін до 01 серпня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **59 285,20** тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 14 015,55 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році у розмірі 25 926,65 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 14 813,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 017 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 3 513 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із



застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі **53 507,53 тис. грн** (без ПДВ), врахувавши:

суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **51 168,90 тис. грн** (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2023 рік, у розмірі **2 338,63 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом 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 «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **59 285,20 тис. грн** (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 21 квітня 2023 р. № 706 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 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 в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення на суму 357 316,71 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 78 290,58 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 310 068,55 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 рік, у розмірі 22 572,71 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2022 рік, у розмірі 8 469,71 тис. грн (без ПДВ);

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або

недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) забезпечити:

1. До 01 червня 2024 року привести договірні відносини між споживачами Мужилко С. Є., Осикою О.В., Горецької Г.М., Турка Д.В., Соболевої Г.О. та оператором системи розподілу у відповідність вимогам чинного законодавства в частині фактичного цільового використання Об'єкту, у разі не усунення побутовим споживачем виявленого порушення, припинити надання послуг з розподілу електричної енергії в установленому Правилами роздрібного ринку електричної енергії порядку що у строк до 15 червня 2024 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2. До 01 липня 2024 року:

1) привести свої дії стосовно Підприємства по утриманню житлового фонду Національної Спілки художників України, гр. Іваніної О. В., гр. Пуд В. С., гр. Рябчуном О. В., СТ «СОЧІ», гр. Боярчук О. Б., ТОВ «КОМФОРТ-ТРАСТ» та гр. Мосоян М. С. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

2) надати документи, які підтверджують надання КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «КЕРУЮЧА КОМПАНІЯ З ОБСЛУГОВУВАННЯ ЖИТЛОВОГО ФОНДУ ПОДІЛЬСЬКОГО РАЙОНУ М.КИЄВА», КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «КЕРУЮЧА КОМПАНІЯ З ОБСЛУГОВУВАННЯ ЖИТЛОВОГО ФОНДУ ШЕВЧЕНКІВСЬКОГО РАЙОНУ М. КИЄВА», ТОВ «АРНІКА 78», гр. Петровській А. В., Коваленко Ю. В. та ТОВ «ПАРКТРОН» повідомлення про надання послуги з приєднання у спосіб, зазначений у заяві про приєднання;

3) привести свої дії стосовно гр. Тимчишина М. М. (ТУ0033471404231090130000001, ТУ0033481404231090130000001 та ТУ0033461404231090130000001) у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів надання послуги з тимчасового приєднання;

4) надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнений за результатами перевірки Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом 2023 року станом на 31 грудня 2023 року.

Про що у строк до 15 липня 2024 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Заступник директора Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Володимир СМІКАЛОВ**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про застосування санкцій до ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ 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 21 квітня 2023 року № 706

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_ травня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 23 квітня 2024 року № 180, 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 03 квітня 2024 року № 645 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та посвідчення на проведення планової перевірки від 15 березня 2024 року № 134, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності

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

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

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

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

підпункт 60 пункту 2.2 (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,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II, згідно з яким споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку,

підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затверджений постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 (далі – Порядок тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану), згідно з яким у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, строки надання оператором системи розподілу послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж;

пункту 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики), згідно з яким після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та

амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу);

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

пункту 2.8 глави 2 у частині формування ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)),

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер,

пункту 4.4 глави 4, згідно з яким 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,

пункту 4.8 глави 4, згідно з яким об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІ або передбачені схваленою ІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІ, крім випадків відхилення не більше ніж  $\pm 5\%$  від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проєктно-кошторисної документації.

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

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

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

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

підпункту 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

пункту 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, згідно з яким після переходу до стимулюючого регулювання у разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та амортизація на суму вартості цих активів (елементів активу) не нараховуються, починаючи з року, наступного за роком, у якому відбулось виведення з експлуатації цього активу (елементів активу).

У разі виведення з експлуатації активу (елементів активу) регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у зв'язку із тимчасовим припиненням його використання (без демонтажу) відновлення нарахування регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизації на суму вартості цих активів (елементів активу) відбувається з року, наступного за роком, у якому відбулось введення в експлуатацію таких активів (елементів активу);

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

пункту 2.8 глави 2 у частині формування ІІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)),

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої 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,

пункту 4.4 глави 4, згідно з яким при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІІ, до 5 % оператор системи розподілу може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів,

пункту 4.8 глави 4, згідно з яким об'єкти (заходи), що були профінансовані оператором системи розподілу, але не передбачені схваленою ІІІ або передбачені схваленою ІІІ у меншій кількості, не враховуються як виконання ІІІ, крім випадків відхилення не більше ніж  $\pm 5\%$  від схвалених фізичних обсягів по лінійних об'єктах електричних мереж 0,4–20 кВ, з відповідним внесенням змін до проєктно-кошторисної документації.

2. Накласти штраф у розмірі 359 057 (триста п'ятдесят дев'ять тисяч п'ятдесят сім) гривень на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу ІІ, згідно з яким споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за

відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку,

підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, який встановлює, що у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, строки надання оператором системи розподілу послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж.

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

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм у термін до 01 серпня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 59 285,20 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 14 015,55 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році у розмірі 25 926,65 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 14 813,00 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 017 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 3 513 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) при підготовці та винесенні на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проекту рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік здійснити збільшення тарифів на суму у розмірі 53 507,53 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі 51 168,90 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2023 рік, у розмірі 2 338,63 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом 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, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 59 285,20 тис. грн (без ПДВ).

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 21 квітня 2023 року № 706 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 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 в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік збільшення на суму 357 316,71 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 78 290,58 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 3 10 068,55 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 рік, у розмірі 22 572,71 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2022 рік, у розмірі 8 469,71 тис. грн (без ПДВ).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;».

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

\_\_\_\_\_



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про усунення порушень  
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ  
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 27 березня 2024 року № 150, проведеної на підставі 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 відповідно до постанови НКРЕКП від 03 квітня 2024 року № 645 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017

року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії) та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II, згідно з яким споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком.

Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.

У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії відповідному електропостачальнику. У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку,

підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків;

пункту 10 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затверджений постановою НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, який встановлює, що у договорі про тимчасове приєднання має бути визначено, зокрема, строки

надання оператором системи розподілу послуги з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж,

для чого:

1) до 01 червня 2024 року привести свої дії стосовно споживачів Горецької Г. М., Мужилко С. Є., Осики О. В., Соболевої Г. О., Турка Д. В. у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом припинення постачання електричної енергії у разі неукладення споживачами договору з електропостачальником за відповідними тарифами (цінами) для побутових споживачів, про що у строк до 15 червня 2024 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) до 01 липня 2024 року:

привести свої дії стосовно ПІДПРИЄМСТВА ПО УТРИМАННЮ ЖИТЛОВОГО ФОНДУ НАЦІОНАЛЬНОЇ СПІЛКИ ХУДОЖНИКІВ УКРАЇНИ, СТ «СОЧІ», ТОВ «КОМФОРТ-ТРАСТ», Боярчук О. Б., Іваніної О. В., Мосоян М. С., Пуд В. С., Рябчуна О. В., у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів приймання-передачі послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж;

надати документи, які підтверджують надання КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «КЕРУЮЧА КОМПАНІЯ З ОБСЛУГОВУВАННЯ ЖИТЛОВОГО ФОНДУ ПОДІЛЬСЬКОГО РАЙОНУ М.КИЄВА», КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «КЕРУЮЧА КОМПАНІЯ З ОБСЛУГОВУВАННЯ ЖИТЛОВОГО ФОНДУ ШЕВЧЕНКІВСЬКОГО РАЙОНУ М. КИЄВА», ТОВ «АРНІКА 78», ТОВ «ПАРКТРОН», Коваленко Ю.В. та Петровській А. В. повідомлення про надання послуги з приєднання у спосіб, зазначений у заяві про приєднання;

привести свої дії стосовно Тимчишина М. М. (ТУ0033471404231090130000001, ТУ0033481404231090130000001 та ТУ0033461404231090130000001) у відповідність до вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, шляхом надання послуг з приєднання електроустановок до електричних мереж з оформленням актів надання послуги з тимчасового приєднання;

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнений за результатами перевірки Реєстр активів (елементів активів) ліцензіата, що виведені з експлуатації та відповідно виведені з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, протягом 2023 року станом на 31 грудня 2023 року.

Про виконання цих зобов'язань у строк до 15 липня 2024 року повідомити НКРЕКП, Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК