

Департамент
ліцензійного контролю
«___» вересня 2025 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» 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
ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940 та постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1087 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на підставі посвідчень від 08 липня 2025 року № 341, від 25 липня 2025 року № 378 та від 05 серпня 2025 року № 398, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) (далі – ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», 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 2024 року по 31 грудня 2024 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 07 серпня 2025 року № 178 (далі – Акт № 178).

ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» листом від 13 серпня 2025 року № 126/1.14/4-2-382 надало до НКРЕКП пояснення та обґрунтування щодо висновків, викладених в Акті № 178 та листом від 29.08.2025 № 126/1.3/3-1654 пропозиції та обґрунтування до проєкту постанови, які опрацьовано.

Так, Актом перевірки № 178 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. п. 1.6 стор. 25 - 30 Акту № 178
Щодо виконання ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» вимог розпорядження НКРЕКП від 27.08.2024 № 242-р Про усунення порушень ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 242-р) Відповідно до вимог пункту 2 розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 242-р ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» зобов'язане у термін до 01 жовтня 2024 року: розмістити на офіційному вебсайті щорічний звіт за 2023 рік щодо розгляду звернень/скарг/претензій; забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника» відповідно до вимог Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану; забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.		



УВ
НКРЕКП
№1649-14.1.1/25 від 02.09.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 02.09.2025 10:20
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

Про виконання цих зобов'язань у термін **до 15 жовтня 2024 року** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Комісія з перевірки зазначає, що на виконання вимог пункту 2 розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 242-р ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» **листом від 09 жовтня 2024 року** № 126/1.2/4-1885 (вх. НКРЕКП від 09.10.2024) надало Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області наступну інформацію (мовою документа):

«На офіційному веб-сайті Товариства, розміщено щорічний звіт за 2023 рік щодо розгляду звернень/скарг/претензій (<https://www.naftogazteplo.com.ua/services/osr/%d0%b7%d0%b2%d1%96%d1%82-%d0%bf%d1%80%d0%be-%d0%b7%d0%b2%d0%b5%d1%80%d0%bd%d0%b5%d0%bd%d0%bd%d1%8f-%d1%82%d0%b0-%d1%81%d0%ba%d0%b0%d1%80%d0%b3%d0%b8-%d0%ba%d0%be%d1%80%d0%b8%d1%81%d1%82%d1%83%d0%b2/>).

Функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника» відповідно до вимог Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану **в процесі розробки**.

Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, функціонує.»

За результатами розгляду наданої ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» інформації встановлено:

- на офіційному вебсайті ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» розміщено щорічний звіт за 2023 рік щодо розгляду звернень/скарг/претензій;
- належного функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника» відповідно до вимог Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану **не забезпечено**;
- належного функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії не забезпечено. На офіційному вебсайті ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» **відсутній особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку**.

Перевіркою встановлено, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» **не виконано вимоги абзацу третього та четвертого пункту 2** розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 242-р, що свідчить про порушення ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО».

Щодо виконання ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» вимог розпорядження НКРЕКП від 12.09.2023 № 244-р Про усунення порушень ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 244-р)

Відповідно до вимог пункту 2 розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 244-р ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» зобов'язане **у строк до 31 січня 2024 року** забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом даних телеметричної інформації, від оператора системи розподілу до оператора системи передачі, про що **у строк до 15 лютого 2024 року** повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Перевіркою встановлено, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» **у строк до 15 лютого 2024 року не надано підтвердних документів** до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області щодо забезпечення наявності обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом даних телеметричної інформації, від оператора системи розподілу до оператора системи передачі.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданої під час перевірки листом ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 30.07.2025 № 126/1.2/4-1424 (із додатками до нього) інформацію щодо стану виконання вимог пункту 2 розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 244-р, зазначено (мовою документу):

«...На вище вказане Розпорядження ТОВ «Нафтогаз Тепло» (далі – по тексту Товариство) своєчасно надало 2 листи № 126/1.2/4-1995 від 30.10.2023 та 126/1.2/4-2093 від 13.11.2023. Питання стосовно п.2 не було відображено у цих листах у зв'язку з тим, що на той час обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом даних телеметричної інформації, від оператора системи розподілу до оператора системи передачі, було на етапі погодження з зовнішніми інвесторами в частині його придбання або отримання такого обладнання за рахунок гуманітарної допомоги, оскільки ці заходи не мали існуючих джерел фінансування...

В умовах обмеженого фінансування, було прийнято рішення прийняти участь в конкурсі на отримання гранту на поліпшення кібербезпеки для державних інституцій України від Фонду цивільних досліджень і розвитку (CRDF Global) за підтримки Державного департаменту США, щоб частково профінансувати видатки на декілька критичних структурних елементів із зазначеного Проекту створення захищеної інформаційної інфраструктури...

Під час реалізації грантового проекту було забезпечено поставку, встановлення та налаштування спеціалізованого мережевого обладнання, включаючи 2 одиниці мережевих екранів Fortinet FG-60F та 4 шт. комутаторів Fortinet FS-124E-POE, а також 1 шт. комутаторів FS-124F-POE, для забезпечення кібер безпеки мережевої інфраструктури офісу апарату управління, оператора систем розподілу електроенергії «Новороздільські електромережі» та оператора систем розподілу електроенергії «Новояворівські електромережі».

Таким чином Грантовий проект реалізовувався поетапно...

Загалом, отриманий грант, Фонду цивільних досліджень і розвитку (CRDF Global), посприяв значному зміцненню кібер безпеки об'єктів критичної інформаційної інфраструктури ТОВ «Нафтогаз Тепло» та допоміг усунути потенційні вразливості щодо кіберінцидентів.

На даний час Товариство продовжує виконання п.2 Розпорядження НКРЕКП 244-р від 12.09.23 в частині забезпечення наявності обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом даних телеметричної інформації, від оператора системи розподілу до оператора системи передачі. Після повної побудови всіх комунікацій, Товариство додатково повідомить про факт виконання...».

Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» **не виконано вимоги пункту 2** розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 244-р.

Згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів) за порушення підпункту 5 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	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій
---	--	---

	документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме: пункту 2.4 Порядку у частині повідомлення НКРЕКП та іншої сторони спору про приєднання або відмову у приєднанні до процедури досудового врегулювання спору протягом 10 робочих днів з дня отримання запиту з наданням пояснень, копій документів та іншої інформації, необхідної для встановлення НКРЕКП фактичних обставин справи пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна). (п. 1.9 стор. 48 - 49 Акту № 178, п. 3.25 стор. 208 – 214, 217, 236, 238 – 240, 242 - 243 Акту № 178)
Перевіркою встановлено, що за результатами попереднього розгляду Заяви, ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» від 12.03.2024 про досудове врегулювання спору з ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (філія Новороздільські електромережі) по споживачу ТОВ «ЕНЕРГІЯ-Новий Розділ» та з ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (філія Новояворівські електромережі) по споживачу Державне підприємство «Санаторно-курортний лікувальний центр «ШКЛО» та НЕК «УКРЕНЕРГО» відповідно до вимог пункту 2.3 Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.02.2019 № 156 (далі – Порядок), НКРЕКП листом від 02.04.2024 № , направило ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» запит щодо приєднання до процедури досудового врегулювання зазначеного спору. Відповідно до пункту 2.4 Порядку ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» зобов'язано було протягом 10 робочих днів з дня отримання запиту НКРЕКП щодо приєднання до процедури досудового врегулювання спору повідомити НКРЕКП та іншу сторону спору про приєднання або відмову у приєднанні до процедури досудового врегулювання спору та надати пояснення, копії документів та іншу інформацію, необхідну для встановлення НКРЕКП фактичних обставин справи. Комісією з перевірки встановлено, що відповіді ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» про приєднання або відмову у приєднанні до процедури досудового врегулювання спору та пояснення, копії документів та іншу інформацію, необхідну для встановлення НКРЕКП фактичних обставин справи не надано. Комісією з перевірки здійснено аналіз та співставлення даних з первинних документів ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» та даних відображених у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) та встановлено, що: <i>по філії «Новояворівські Електромережі»</i> за статтею «Послуги оператора системи передачі» у 2024 році фактичні витрати склали 4 117 тис. грн, фактично ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у рядку 025 «Послуги оператора системи передачі» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) зазначено фактичну суму тис. грн (різниця складає тис. грн),	

за статтею витрат «Витрати на ремонт» у рядку 035 «витрати на ремонт» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) зазначено фактичну суму тис. грн, проте, відповідно до первинних документів, а саме, актів виконаних робіт, актів списання матеріалів, сума фактичних витрат складає тис. грн. (різниця складає тис. грн),

за статтею «Витрати на оплату праці» у рядку 060 «Витрати на оплату праці» зазначено витрати на оплату праці з урахуванням резерву відпусток та пенсійного забезпечення (тис. грн та тис. грн) майбутніх періодів та не враховано фактично нараховані відпускні (тис. грн). Комісія з перевірки зазначає, ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» має зазначати фактично понесені витрати на оплату праці у сумі тис. грн та відповідні нарахування на заробітну плату (ЄСВ) у сумі тис. грн. Розбіжність між даними розрахованими комісією з перевірки та витратами зазначеними Товариством у формі звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та Виконання структури тарифів за видами діяльності» складає тис. грн, а саме, фактично нарахована заробітна плата складає тис. грн.

за статтею витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у рядку 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) зазначено фактичну суму тис. грн. Проте, відповідно до первинних документів, а саме, актів виконаних робіт, актів списання матеріалів, сума фактичних витрат складає тис. грн. (різниця складає тис. грн),

по філії «Новороздільські електромережі»

за статтею витрат «витрати на ремонт» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у рядку 035 «витрати на ремонт» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) зазначено фактичну суму тис. грн. Проте, відповідно до первинних документів, а саме, актів виконаних робіт, актів списання матеріалів, сума фактичних витрат складає тис. грн (різниця складає тис. грн),

за статтею «Витрати на оплату праці» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у рядку 060 «Витрати на оплату праці» зазначено витрати на оплату праці з урахуванням резерву відпусток та пенсійного забезпечення (тис. грн та тис. грн) майбутніх періодів та не враховано фактично нараховані відпускні (тис. грн). Комісія з перевірки зазначає, ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» має зазначати фактично понесені витрати на оплату праці у сумі тис. грн та відповідні нарахування на заробітну плату (ЄСВ) у сумі тис. грн. Розбіжність між даними розрахованими комісією з перевірки та витратами зазначеними Товариством у формі звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та Виконання структури тарифів за видами діяльності» складає тис. грн, а саме, фактично нарахована заробітна плата складає тис. грн (різниця складає тис. грн (–) та відрахування на соціальні заходи складають тис. грн (різниця складає тис. грн),

за статтею витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у рядку 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) зазначено фактичну суму тис. грн. Проте, відповідно до первинних документів, а саме, актів виконаних робіт, актів списання матеріалів, сума фактичних витрат складає тис. грн (різниця складає тис. грн).

Листом від 29.08.2025 № 126/1.3/3-1654 ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» повідомило (мовою документу): «під час перевірки надавало обґрунтування щодо даних відображених в формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартильна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма № 2-НКРЕКП), також 20.08.2025 на електронну адресу zvitr@nec.gov.ua надіслало кориговані форми № 2-НКРЕКП з врахуванням зауважень зазначених в Акті перевірки.» Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності службовою запискою від 01.09.2025 № 992/12DR-25 повідомило (мовою документу): «що 20.08.2025 року Товариством надано уточнену звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартильна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 4 квартал 2024 року.»		
3	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата укласти договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів, зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 3.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Кодекс системи передачі), яким визначено, що оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта надання Послуги (включно), або Акт надання Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно); пункту 4.2.1 розділу 4 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором. пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), яким зокрема, встановлено, що СВБ зобов'язана нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуєної групи СВБ, та здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс

		електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку. пункту 7.3.1 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024), яким визначено, що СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування декадного звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту; пункту 7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024), яким визначено, що СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування місячного звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до місячного звіту СВБ; пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, яким визначено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа. (п. 3.2 стор. 100 - 101 Акту № 178, п. 3.26 стор. 257 – 262 Акту № 178)
<i>Щодо виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</i> Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» діяв договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від № (зі змінами) (далі - Договір від №) та від № , які відповідають Типовому договору. <i>Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 11.11.2021 до 31.12.2023) визначено зокрема:</i> 3.2. Оплата послуг здійснюється за тарифом, який встановлюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором), відповідно до затвердженої нею методики та оприлюднюється ОСП на своєму офіційному вебсайті https://ua.energy/. Тариф застосовується з дня набрання чинності постановою, якою встановлено тариф, якщо більш пізній строк не визначено такою постановою. 3.3. Обсяг наданої Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі. 3.4. Вартість Послуги за розрахунковий період визначається як добуток обсягу наданої Послуги на значення тарифу, що діє у визначений розрахунковий період. На вартість Послуги нараховується податок на додану вартість відповідно до законодавства України. 3.5. Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:		

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;
до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;
до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги.

3.6. Плановий обсяг Послуги на розрахунковий період визначається на основі наданих користувачем повідомлень щодо планового обсягу Послуги на розрахунковий період.

3.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (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 особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

4.2. Обов'язки Користувача:

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

Комісія з перевірки зазначає, що **остаточний розрахунок** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за Договором від 19.11.2019 № 1373-03015 Товариством здійснено з порушенням терміну сплати, а саме:

по акту наданих послуг за січень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 12 календарних днів.**

Довідково: комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **відсутня заборгованість** ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором від № .

Щодо виконання умов договору про врегулювання небалансів

Перевіркою встановлено, що між ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії, дата акцептування , ідентифікатор договору № , який відповідає Типовому договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку.

Положеннями глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) визначено наступне.

7.3.1. АР через СУР на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування декадного звіту СВБ.

СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування декадного звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту.

На третій робочий день з дня надсилання повідомлення про формування декадного звіту СВБ АР о 08:00 перевіряє достатність на рахунку ескроу СВБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту, та у разі їх недостатності вживає заходи, передбачені главою 1.7 розділу I цих Правил.

Сума коштів, що має бути забезпечена на рахунку ескроу СВБ, не може бути зменшена на суму коштів нарахування для СВБ (списання для АР) відповідно до декадних звітів СВБ цього розрахункового місяця.

СВБ зобов'язана забезпечувати на рахунку ескроу СВБ суму коштів відповідно до декадних звітів СВБ за розрахунковий місяць до моменту появи місячного звіту СВБ за цей розрахунковий місяць.

7.3.2. Для формування місячного звіту СВБ АКО на дев'ятий день місяця, наступного за розрахунковим, надає АР сертифіковані дані комерційного обліку за розрахунковий місяць.

АР через СУР, на одинадцятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування місячного звіту СВБ.

СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування місячного звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до місячного звіту СВБ.

З урахуванням даних місячного звіту СВБ оформлюється Акт купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів у порядку, встановленому договором про врегулювання небалансів електричної енергії.

АР о 08:00 на третій робочий день з дня надсилання повідомлення про формування місячного звіту СВБ перераховує з рахунку ескроу СВБ на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП кошти в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів.

Якщо за результатами місячного звіту СВБ має відбутись списання для АР (нарахування для СВБ), АР на четвертий робочий день з дня надсилання повідомлення про формування місячного звіту СВБ перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок СВБ відповідно до Акта купівлі-продажу небалансів електричної енергії.

У разі недостатності на рахунку ескроу СВБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів, АР вживає заходів, передбачених главою 1.7 розділу І цих Правил.

7.3.4. Повернення вільних від зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ коштів з рахунку ескроу СВБ здійснюється АР на підставі заяви СВБ про повернення коштів у довільній формі.

У разі отримання АР заяви від СВБ щодо повернення їй вільних від зобов'язань коштів з рахунку ескроу СВБ, АР протягом трьох робочих днів надає банку, в якому такою СВБ відкрито рахунок ескроу СВБ, дозвіл (доручення) на перерахування відповідної суми коштів (у межах вільних від зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ) з рахунку ескроу СВБ на поточний рахунок такої СВБ.

Комісія з перевірки зазначає, що протягом періоду, що перевіряється, ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» не забезпечувало на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, достатніх для оплати СВБ небалансів відповідно до звітів, виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО», а саме:

за I декаду липня 2024 року - відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від № , АР була використана фінансова гарантія Товариства в сумі грн (з ПДВ) в рахунок простроченої заборгованості за електричну енергію з метою врегулювання небалансів за 1 декаду липня 2024 року;

за II декаду липня 2024 року - відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від № , АР була використана фінансова гарантія Товариства в сумі грн (з ПДВ) в рахунок простроченої заборгованості за електричну енергію з метою врегулювання небалансів за 2 декаду липня 2024 року;

за жовтень 2024 року - відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від

	№ , АР була використана фінансова гарантія Товариства в сумі грн в рахунок погашення простроченої заборгованості за електричну енергію з метою врегулювання небалансів за жовтень 2024 року. За поясненнями ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» наданими листом від 13 серпня 2025 року № 126/1.14/4-2-382, мовою документа: «... Слід зазначити, що Товариство несвоєчасно здійснило оплату відповідно до договору від № , в зв'язку з отриманням 30.01.2024 Акта коригування № ДУА_К-0000894 до Акту надання Послуги від 30 вересня 2023 р. згідно з договором від № , чим було порушено умови зазначеного Договору, а не пункти 3.7 та 4.2.1 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що акцептований НЕК «Укренерго» від № (дія Договору з 01.01.2024).». Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11. Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та <u>Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження</u>.	щодо обов'язку ліцензіата надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 12.1.13 глави 12.1 розділу XII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ) яким визначено обов'язок оператора системи щоквартально до 20 числа наступного місяця надавати АКО детальну інформацію про стан комерційного обліку в ТКО та виконання програми модернізації вузлів облік (п. 3.6 стор. 125 - 126 Акту № 178) Відповідно до положень пункту 12.1.13 глави 12.1 розділу XII ККОЕЕ, щоквартально до 20 числа наступного місяця оператори системи зобов'язані надавати АКО детальну інформацію про стан комерційного обліку в ТКО та виконання програми модернізації вузлів обліку (далі – ПМВОЕ). Згідно пункту 12.1.14 глави 12.1 розділу XII ККОЕЕ на запит АКО оператори системи зобов'язані надавати копії узгоджених програм модернізації вузлів обліку або пояснення щодо відсутності такої програми в учасників ринку електричної енергії. НЕК «УКРЕНЕРГО» (далі – АКО) листом від 09.10.2024 № 01/63162 звернулася до НКРЕКП щодо розробки та виконання заходів програми модернізації вузлів обліку електричної енергії (ПМВОЕ) ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», у якому зазначила, що Товариством всупереч вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії, не було надано до АКО детальну інформацію
--	--	---

про стан комерційного обліку в ТКО та про виконання програми модернізації вузлів обліку.

Перевіркою встановлено, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» листом від 26.07.2024 № 126/1.2./4-680, з порушенням термінів на 6 календарних днів, надало АКО детальну інформацію про стан комерційного обліку в точках комерційного обліку (ТКО) в частині виконання програми модернізації вузлів обліку електроенергії (ПМВОЕ), а саме: звіт за 2 квартал 2024 року щодо стану реалізації заходів ПМВОЕ з урахуванням наданих Адміністратором комерційного обліку рекомендацій.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

5	підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов розподілу електричної енергії	яким встановлено обов'язок ліцензіата припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме: пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), яким визначено, зокрема, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. п. 3.16 стор. 150 - 152 Акту № 178
---	---	--

Щодо припинення електроживлення споживачів

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

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

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

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

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

ОСР повідомляє електропостачальника про припинення електроживлення споживача електричної енергії після здійснення необхідних технічних заходів або про відсутність технічної можливості припинення електроживлення споживача електричної енергії у разі її виявлення.

Якщо до ОСР надійшло повідомлення від електропостачальника з відкликанням його звернення щодо припинення електроживлення споживача, а оперативна бригада ОСР вже виїхала на об'єкт споживача або виконала відповідні технічні заходи з відключення електроустановок споживача, електропостачальник зобов'язаний відшкодувати ОСР відповідні витрати на здійснення зазначених дій.

Припинення електроживлення споживача електричної енергії за зверненням електропостачальника не звільняє його від виконання зобов'язань перед ОСР за договором про надання послуг з електроживлення.

Після усунення причин (підстав) припинення електроживлення споживача електричної енергії електропостачальник надає ОСР звернення щодо відновлення електроживлення такого споживача електричної енергії.

У випадку розірвання договору про постачання між відповідними електропостачальником та споживачем до моменту відновлення електроживлення цього споживача звернення щодо відновлення електроживлення надає безпосередньо споживач електричної енергії за умови укладення договору про постачання з новим електропостачальником або новий електропостачальник стосовно такого споживача.

ОСР повинен відновити електроживлення протягом 5 робочих днів з дати отримання звернення електропостачальника щодо відновлення електроживлення.

Перевіркою встановлено, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у 2024 році **не забезпечило припинення електроживлення споживачів електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення** від електропостачальника, а саме:

ОСББ «Новояворівськ 2021» Перевіркою встановлено, що електропостачальником ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ» в ПП «Датахаб» створена заявка на відключення щодо припинення електропостачання об'єкта за ЕІС-кодом з 25.09.2024.

ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» відключення від електричних мереж електроустановок ОСББ «Новояворівськ 2021» 25.09.2024 проведено не було, про що свідчить Акт про недопуск.

Комісія з перевірки зазначає, що обсяг електричної енергії, спожитої ОСББ «Новояворівськ 2021» після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі, за період 26.09.2024-24.11.2025 склав кВт*год.

Яворівський КЕЧ району Перевіркою встановлено, що електропостачальником ТОВ «УКРАЇНСЬКИЙ СТРУМ» в ПП «Датахаб» створена заявка на відключення щодо припинення електропостачання об'єкта за ЕІС-кодом з 16.02.2024.

ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» відключення від електричних мереж електроустановок Яворівської КЕЧ району 16.02.2024 проведено не було.

Комісія з перевірки зазначає, що обсяг електричної енергії, спожитої Яворівською КЕЧ району після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі, за період 17.02.2024-05.11.2024 склав кВт*год.

ОСББ «Барвінок 121314» Перевіркою встановлено, що електропостачальником ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ» в ПП «Датахаб» створена заявка на відключення щодо припинення електропостачання об'єктів за ЕІС-кодами , , з 25.09.2024.

ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» відключення від електричних мереж електроустановок ОСББ «Барвінок 121314» 25.09.2024 проведено не було, про що свідчать Акти про недопуск.

Комісія з перевірки зазначає, що обсяг електричної енергії, спожитої ОСББ «Барвінок 121314» ЕІС-кодами _____, _____, _____ після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі, за період 26.09.2024-18.11.2024 склав _____ кВт*год.

ОСББ «Бандери 34» Перевіркою встановлено, що електропостачальником ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ» в ПП «Датахаб» створена заявка на відключення щодо припинення електропостачання об'єктів за ЕІС-кодами _____, _____ з 25.09.2024.

ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» відключення в електричних мереж електроустановок ОСББ «Бандери 34» 25.09.2024 проведено не було, про що свідчать Акти про недопуск.

Комісія з перевірки зазначає, що обсяг електричної енергії, спожитої ОСББ «Бандери 34» за ЕІС-кодами _____, _____, _____ після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі, за період 26.09.2024-18.11.2024 склав _____ кВт*год.

За поясненнями ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» наданими листом від 13 серпня 2025 року № 126/1.14/4-2-382, мовою документа: «...На виконання вимог п. 11.5.12. глави 11.5 Кодексу системи розподілу затвердженого Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг від 14.03.2018 № 310, оператор системи розподілу (Товариство, ОСР) зобов'язаний припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника.

Внаслідок об'єктивних факторів, а саме відсутність доступу до електроустановок нашим персоналом було оформлено недопуск до електроустановок (ВРП) у зв'язку із чим частину об'єктів не вдавалося відключити в день, зазначений у зверненні постачальника на припинення електроживлення.

З огляду на зазначене, Товариство просить врахувати відсутність негативних наслідків: інтереси постачальників та споживачів не порушено; заперечень, претензій або звернень з боку електропостачальників щодо обсягів не надходило, жодних фінансових чи технічних спотворень у звітності щодо комерційного обліку не допущено, споживачі та електропостачальники не зазнали порушення прав чи збитків.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що обсяг електричної енергії спожитої ОСББ «Новояворівськ 2021», Яворівській КЕЧ району, ОСББ «Барвінок 121314» та ОСББ «Бандери 34» після дат, зазначених електропостачальниками у вимогах щодо припинення електропостачання об'єктів вимог пункту 7.10 глави VII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – ПРРЕЕ), має бути покладений адміністратором розрахунків на ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» як втрати.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

6	підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата, зокрема, надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:
---	--	--

		пункту 4.11.1 глави 4.11 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, зокрема, що для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики. п. 3.22 стор. 176 - 178 Акту № 178
<i>Щодо стану розробки та впровадження ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики</i> Главою 4.11 розділу IV Кодексу визначено, що для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики. До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет. Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів. Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет. Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників. За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж. Кожний об'єкт електроенергетики, що кодифікований та внесений до переліку об'єктів електроенергетики, ОСР з відповідною прив'язкою до місцевості вносить у геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики на території здійснення ліцензованої діяльності. До геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики вноситься також технічна інформація (топологія мереж, межі охоронних зон, технічна характеристика об'єктів), необхідна для управління експлуатацією та розвитком електричних мереж та ідентифікації типу приєднання (стандартне/нестандартне). Кожному об'єкту електроенергетики незалежно від форми власності присвоюється унікальний цифровий код. Підпунктом 2 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» встановлено, що <u>під час дії</u>		

воєнного стану в Україні та до останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування воєнного стану на вебсайтах ліцензіатів та/або учасників оптового енергетичного ринку повинен бути закритий доступ до інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури, зокрема щодо геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики з прив'язкою до географічних даних у геодезичній інформаційно-технічній системі, технічної інформації (топологія мереж, газо- та трубопроводів, межі охоронних зон, технічна характеристика об'єктів).

Під час перевірки встановлено, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» **не розроблено та не впроваджено** геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики, відповідно інформація про що не розміщена на офіційному вебсайті Товариства.

На запит комісії з перевірки від 13.06.2025 № 202-38/25 ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» листом від 10.07.2025 № 126/1.5/2-1074/1 надало наступну інформацію щодо геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики (мовою документа):

«Обсяги джерел фінансування заходів Інвестиційної програми Філії «Новороздільські електромережі» та Філії «Новояворівські електромережі» ТОВ «Нафтогаз Тепло» не забезпечують можливість придбання програмного комплексу геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики (ГІС), оскільки цей комплекс відноситься до 4-го розділу Інвестиційної програми, який в межах фінансування забезпечується на рівні до 10% від загального обсягу фінансування Інвестиційної програми. Вартість програмного комплексу складає близько 1 000 000,00 грн. без ПДВ, отже загальний обсяг фінансування заходів ІП повинен складати не менше 10 000 000,00 грн. без ПДВ по кожній з Філій Товариства.

..., виходячи з вищенаведеного, Філії Товариства не мають фізичної та фінансової можливості розробити та впровадити геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.».

7	підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата, зокрема, надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.10.2 (у редакції, що діяла до 12.10.2024) глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено обов'язок ОСР забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет; пункту 4.10.2 (у редакції, що діяла з 12.10.2024) глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено обов'язок ОСР забезпечити безперервну роботу сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» (далі - сервіс «Особистий кабінет замовника») на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет. На головній сторінці вебсайту ОСР у мережі Інтернет має бути забезпечено вхід до сервісу «Особистий кабінет замовника»;
---	--	--

		абзацу другого пункту 7 Порядку № 352, яким встановлено, що оператор системи розподілу має забезпечити можливість подання замовником заяви про тимчасове приєднання та додатків до неї в електронній формі через сервіс «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті оператора у мережі Інтернет. (п. 3.22 стор. 178 - 183 Акту № 178)
Щодо роботи електронного сервісу особистий кабінет замовника Комісією з перевірки встановлено, що на головній сторінці офіційного вебсайту ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», зокрема і у розділі «Приєднання до електричних мереж», відсутній сервіс «Особистий кабінет замовника». У розділі вебсайту Ліцензіата «Приєднання до електричних мереж» наявна можливість подачі заяви про тимчасове приєднання до електричних мереж (у розрізі філій Товариства) <u>не через особистий кабінет замовника</u>, а за посиланням, яке буде надіслано Товариством на вказану замовником електронну адресу. На запит комісії з перевірки від 13.06.2025 № 202-38/25 ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» не надало інформацію щодо функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника» послуг з приєднання із прикладами вже зареєстрованих замовників із документальним підтвердженням. Таким чином, враховуючи вищезазначене, ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» як ОСР не забезпечено можливості сервісу «Особистий кабінет замовника» згідно з вимогами Кодексу систем розподілу та Порядку № 352.		
8	підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата, зокрема, надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію, зокрема, щодо внесення змін; пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, який встановлює, що повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію, зокрема, щодо типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до

		електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання. (п. 3.22 стор. 185 - 187 Акту № 178)
Відповідно до положень пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проектуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо. За результатами проведеного аналізу комісією з перевірки встановлено, що ідентифікатори виданих Ліцензіатом технічних умов від 06.11.2024 № ТУ 00316 061124 1 32 01 1, від 07.11.2024 № ТУ 000317 071124 1 32 01 1, від 13.11.2024 № ТУ 000318 131124 1 32 01 1, від 21.11.2024 № ТУ 000319 211124 1 32 1 та від 11.12.202 № ТУ 000323 111224 1 32 1 не містять інформації щодо внесення змін згідно вимог Додатка 6 до Кодексу систем розподілу. Абзац десятий пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу встановлює, що повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо. За результатами проведеного аналізу комісією з перевірки встановлено, що ідентифікатори виданих ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» повідомлень про надання послуги з приєднання від 24.12.2024 ПВ № 000316 061124, від 18.12.2024 ПВ № 000317 071124, від 07.01.2025* ПВ № 000318 131124 1 32 01 1, від 18.12.2024 ПВ № 000319 211124 та від 04.02.2025* ПВ № 000323 111224 1 32 1 не містять інформації щодо дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання. *- станом на 31.12.2024 строк надання послуги не настав Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11. Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та <u>Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.</u>		
9	підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної

		енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: абзацу четвертого пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що, зокрема, при отриманні неповного комплекту документів, ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу. (п. 3.22 стор. 194 - 197 Акту № 178)
	<i>Щодо взаємовідносин з гр. Горницьким Б.Я.</i> Перевіркою встановлено, що гр. Горницький Б.Я. (далі - Замовник) 22.08.2024 звернувся до ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» із заявами про приєднання до електричних мереж земельних ділянок згідно Типового договору, а саме: земельної ділянки площею 2 га, цільове призначення: ведення особистого селянського господарства (вх. Товариства від 22.08.2024 № 302) (далі – заява від 22.08.2024 № 302); земельної ділянки площею 1,95 га, цільове призначення: для індивідуального садівництва (вх. Товариства від 22.08.2024 № 303) (далі – заява від 22.08.2024 № 302). Згідно з інформацією, наданою ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» до НКРЕКП листом від 08.10.2024 № 126/1.14/6-528, гр. Горницьким Б.Я. разом із заявами про приєднання до електричних мереж об'єктів замовника від 22.08.2024 № 302 та № 303 подано неповний пакет документів, зокрема не надано копій документів, що підтверджують право власності чи користування об'єктами нерухомого майна, графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єктів замовника та прогнозованих точок приєднання. Про що ОСР із порушенням термінів на 4 робочі дні, визначених пунктом 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, повідомило Замовника листом на поштову адресу та електронну пошту від 30.08.2024 № 126/1.14/6-438. При цьому, на запит НКРЕКП від 15.10.2024 № 21228/17.1.4/9-24 ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» надало копії документів, що підтверджують право власності чи користування на об'єкти нерухомого майна та графічні матеріали із зазначенням місць розташування земельних ділянок без зазначення прогнозованих точок приєднання. Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на заяви гр. Горницького Б.Я. від 22.08.2024 № 302 та № 303 мало надати Замовнику протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, тобто до 26.08.2024 зауваження про отримання неповного комплекту документів через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу. За поясненнями ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» наданими листом від 13 серпня 2025 року № 126/1.14/4-2-382, мовою документа: «...Порушення у терміні подачі інформації замовнику про не повний комплект документів, доданих до заяви про приєднання виникло у зв'язку з тим, що	

ОСР (Філія «Новояворівські електромережі») намагалося зв'язатися з замовником по телефону та за вказаною електронною адресою для уточнення даних.

Так як не було зворотнього зв'язку з замовником, Філією було направлено лист на адресу замовника, це зайняло більший термін часу (більше двох робочих днів).

Дана ситуація врахована в роботі із зверненнями замовників щодо надання послуг з приєднання і більше не допускалася.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

10	підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема, постановою НКРЕКП від 09 грудня 2024 року № 2352 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО». (п. 3.25 стор. 221 – 222, 217, 244 - 245 Акту № 178)
----	--	---

На період діяльності з **01.01.2024 по 31.12.2024** ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» тарифи на послуги з розподілу електричної енергії затверджено постановою НКРЕКП від 09 грудня 2024 року № 2352 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО».

філія «Новояворівські Електромережі»

У 2024 році загальні **операційні витрати** філії «Новояворівські Електромережі» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» з розподілу електричної енергії склали **тис. грн**, що на **тис. грн або % більше рівня** (**тис. грн (без ПДВ)**), затвердженого структурою тарифів. При цьому фактичний **обсяг розподілу** електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **збільшився на МВт·год або на % (факт МВт·год, план – МВт·год)**.

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, склало **тис. грн (без ПДВ)**, а саме:

Статті витрат	Економія, тис. грн
послуги оператора системи передачі	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи	
внески на регулювання	
витрати на охорону праці	
страхування	
Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»	
ВСЬОГО	

Сума перевитрат коштів, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році складає тис. грн, а саме:

Статті витрат	тис. грн
амортизація	
витрати на зв'язок	
витрати на службові відрядження	
витрати на обслуговування програмного забезпечення	
виробничі послуги	
сировина і матеріали	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт	
витрати на електричну енергію для господарчих потреб	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
відрахування профспілковим організаціям	
юридичні послуги	
плата за оренду автомобільного транспорту	
послуги з охорони	
поліграфічні, друкарські послуги	
канцелярські витрати	
підготовка кадрів	
послуга з розроблення норм. характер. та обчислення структури нормат. значень тех.витрат е/е в ел.м.	
членські внески	
резерв сумнівної ДЗ торгової	
відрахування профспілковим організаціям	
юридичні послуги	
плата за оренду автомобільного транспорту	
послуги з охорони	
поліграфічні, друкарські послуги	
ВСЬОГО	

Комісія з проведення перевірки, проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення вважає, що сума **обґрунтованих перевитрат** по статтям витрат з розподілу філії «Новояворівські електромережі» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» за 2024 рік – **відсутня**.

філія «Новороздільські електромережі»

У 2024 році загальні **операційні витрати** філії «Новороздільські електромережі» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» з розподілу електричної енергії склали тис. грн, що на тис. грн або % більше рівня (тис. грн), затвердженого структурою тарифів. При цьому фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на МВт або на % (факт МВт·год, план – МВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, склало тис. грн (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	Економія, тис. грн
послуги оператора системи передачі	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
внески на регулювання	
витрати на охорону праці	
страхування	
витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «Оператор ринку»	
ВСЬОГО	

Сума перевитрат коштів, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році складає тис. грн, а саме:

Статті витрат	тис. грн
виробничі послуги	
сировина і матеріали	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт	
витрати на електричну енергію для господарчих потреб	
Амортизація	
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи	
витрати на зв'язок	
витрати на службові відрядження	
витрати на обслуговування програмного забезпечення	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
відрахування профспілковим організаціям	
плата за оренду (приміщення та автомобільного транспорту)	
послуги з охорони	
канцелярські витрати	
підготовка кадрів	
розроблення проектних характеристик та обчислення структури нормативних витрат	
витрати на пожежну охорону	
членські внески	
резерв сумнівної ДЗ торгової	
заправка та регенерація картриджів	
матеріальна допомога не ФОП	
судовий збір	
витрати по судових рішеннях	
ВСЬОГО	

Комісія з проведення перевірки, проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення вважає, що сума **обґрунтованих перевитрат** по статтям витрат з розподілу філії філії «Новороздільські електромережі» за 2024 рік – **відсутня**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

11	підпункту 48 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;
----	--	--

пункту 4.1 глави 4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) пункту 4.10 глави 4 Порядку № 955 підпункту 8 пункту 2.9.2 глави 2 Порядку № 955 пункту 5.4 глави 5 Порядку № 955, підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов розподілу електричної енергії пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955	яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ІІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер; яким встановлено, що оператори систем розподілу при виконанні ІІ зобов'язані проводити закупівлю обладнання, матеріалів та робіт, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в ІІ та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї; щодо детального опису кожного заходу, який має містити, в тому числі, опис робіт із зазначенням фізичних обсягів робіт; яким встановлена відповідальність за недостовірність даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ПРСР і ІІ та звітів щодо їх виконання, несе оператор системи розподілу; яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме: пункт 26 додатку до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік»; яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозного періоду; яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити: 1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій
--	--

	проектній частині; 2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; 3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації; 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали; 5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі; 6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів. (п. 3.31 стор. 272 – 304 Акту № 178)
--	---

Щодо виконання ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» Інвестиційної програми на 2024 рік

Інвестиційна програма ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2024 рік (далі – ІП 2024) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2447 «Про схвалення Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2024 рік» у сумі **2 230,00 тис. грн (без ПДВ)**, з них:

1) з розподілу електричної енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області у сумі **1 190 тис. грн (без ПДВ)**;

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	328
Прибуток на виробничі інвестиції	0
За перетоки реактивної електричної енергії	851
Економія коштів за 2022 рік (постанова НКРЕКП від 27.08.2024 № 1528)	4
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 27.08.2024 № 1528)	7
Усього	1 190

2) з розподілу електричної енергії на території м. Новий Розділ Львівської області в сумі **1 040 тис. грн (без ПДВ)**;

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	192
Прибуток на виробничі інвестиції	0
За перетоки реактивної електричної енергії	797
Економія коштів за 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 27.08.2024 № 1528)	5
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 27.08.2024 № 1528)	46
Усього	1 040

**Виконання ІП 2024 відповідно до Звіту щодо виконання Інвестиційної програми ТОВ
«НАФТОГАЗ ТЕПЛО»**

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2024 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень – грудень 2024 року (з наростаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що складалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно			
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4	8
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання						
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії						
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)						
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій						
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку						
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки						
7	Інше						
Усього							

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

встановлено:

Фінансування ІП 2024 склало _____ тис. грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми _____ тис. грн (без ПДВ), з них:

по філії Новояворівські ЕМ фінансування склало _____ тис. грн (без ПДВ);

по філії Новороздільські ЕМ фінансування склало _____ тис. грн (без ПДВ).

Сума **невиконання** ІП 2024 становить _____ тис. грн (без ПДВ), або _____ % від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – _____ тис. грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ тис. грн (без ПДВ), з них:

невиконання ІП 2024 по філії Новояворівські ЕМ становить _____ тис. грн (без ПДВ), або _____ % від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – _____ тис. грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ тис. грн (без ПДВ);

невиконання ІП 2024 по філії Новороздільські ЕМ становить _____ тис. грн (без ПДВ), або _____ % від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – _____ тис. грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – _____ тис. грн (без ПДВ).

Перевіркою встановлено:

По заходу Новояворівські ЕМ 1.1.10.3.1 Технічне переоснащення ПС-35 «Я-12» 35/10 кВ з заміною масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні ВВ/TEL з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 19, 20, 21) на території м. Новояворівськ Львівської області (захід перехідний, подовження другого етапу, до 2024 року включно) комісією з перевірки за участю представників інспекції Держенергонагляду з **виїздом на місце проведено обстеження змонтованого обладнання**, за результатом якого складено відповідну довіку, яка є додатком до Акта, якою зафіксовано, зокрема (мовою документа):

«...що при порівнянні типу та кількості обладнання, зазначених в проекті «Технічне переоснащення ПС-35 «Я-12» 35/10 кВ з заміною масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні ВВ/TEL з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 19, 20, 21) на території м. Новояворівськ Львівської області» та Актом №1 приймання виконаних будівельних робіт за грудень 2024 року, встановлені розбіжності щодо встановленого типу обладнання, кількості та типу устаткування, зазначеному в проекті та в Акті приймання виконаних будівельних робіт за грудень місяць (тип вимикача, типи трансформаторів струму 10 кВ, кількість та тип резисторів, реле вказівних, реле проміжних, тип пакетних вимикачів). Пояснення Ліцензіата додаються (Додаток б).

Порівняльна таблиця відповідності встановленого обладнання проектним рішенням
«Технічне переоснащення ПС-35 «Я-12» 35/10 кВ»

Устаткування згідно проекту		Згідно Акту приймання-здачі		Відповідність проектним даним
Устаткування	Кількість, шт	Устаткування	Кількість, шт	
				Не відповідає
				Не відповідає
				Відповідає*
				Не відповідає
				Не відповідає

... Таким чином Товариство не виконало заплановані Технічне переоснащення ПС-35 «Я-12» 35/10 кВ з заміною масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні ВВ/TEL з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 19, 20, 21) на території м. Новояворівськ Львівської області відповідно проектним рішенням, що свідчить про порушення ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» вимог підпункту 48 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470, в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування...».

По заходу Новороздільські ЕМ 1.1.11.3.1 Технічне переоснащення РП-32 6/0,4 кВ з заміною масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні ВВ/TEL з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 17, 19, 22) по вул. Винниченка, 15а на території м. Новий Розділ Львівської області (захід перехідний, 3-ри етапи, до 2024 року включно) комісією з перевірки за участю представників інспекції Держенергонагляду з виїздом на місце проведено обстеження змонтованого обладнання, за результатом якого складено відповідну довіку, яка є додатком до Акта, якою зафіксовано, зокрема (мовою документа):

«...що при порівнянні типу та кількості обладнання, зазначених в проекті «Технічне переоснащення РП-32 6/0,4 кВ з заміною масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні ВВ/TEL з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 17, 19, 22) на по вул. Винниченка, 15а, на території м. Новий Розділ Львівської області» та Актом №1 приймання виконаних будівельних робіт за грудень 2024 року, встановлені розбіжності щодо встановленого типу обладнання, кількості та типу устаткування, зазначеному в проекті та в Акті приймання виконаних будівельних робіт за грудень місяць (тип вимикача, типи трансформаторів струму 10 кВ,

кількість та тип реле проміжних, тощо). Скановані копії Акту №1 приймання виконаних будівельних робіт за грудень 2024 року, довідки, проекту та пояснення Ліцензіата додаються (Додаток 3 в електронному вигляді).

«Технічне переоснащення РП-32 6/0,4 кВ»

Устаткування згідно проекту		Згідно Акту приймання-здачі		Відповідність проектним даним
Устаткування	Кількість, шт	Устаткування	Кількість, шт	
				Не відповідає
				Не відповідає
				Відповідає*
				Не відповідає
				Не відповідає
				Не відповідає

... Таким чином Товариство не виконало Технічне переоснащення РП-32 6/0,4 кВ з заміною масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 17, 19, 22) по вул. Винниченка, 15а, на території м. Новий Розділ Львівської області відповідно проектним рішенням, що свідчить про порушення ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» вимог підпункту 48 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470, в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування...».

По заходу Новояворівські ЕМ 2.1.1.1 Закупівля для встановлення однофазних лічильників електричної енергії з PLC модулем 5(60)А (типу SMART) перевіркою встановлено, що Товариством було встановлено 200 лічильників електричної енергії у місцях, передбачених поадресним переліком для встановлення інтелектуальних лічильників у 2024 році. Решта **99 інтелектуальних лічильників встановлено у місцях, не передбачених поадресним переліком**, у зв'язку із некоректним формуванням опису заходів у пояснювальній записці.

По заходу Новorozдільські ЕМ 2.1.1.1 Закупівля для впровадження однофазних лічильників електричної енергії з PLC модулем 5(60)А (типу SMART) перевіркою встановлено, що Товариством було встановлено 241 лічильник електричної енергії у місцях, передбачених поадресним переліком для встановлення інтелектуальних лічильників у 2024 році. Решта **3 інтелектуальних лічильника встановлено у місцях, не передбачених поадресним переліком**, у зв'язку із некоректним формуванням опису заходів у пояснювальній записці.

Освоєння коштів ІІ 2024 становить **тис. грн (без ПДВ) або 100,00%** від загальної суми фінансування.

Економія коштів та перевитрати при виконанні ІІ 2024 відсутні.

Перевіркою встановлено, що Товариством у Детальному звіті щодо виконання ІІ 2024, наданого до НКРЕКП листом від 23.01.2025 № 126/1.2/4-173 по заходах:

Новояворівські ЕМ 1.1.10.3.1 Технічне переоснащення ПС-35 «Я-12» 35/10 кВ з заміною масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні ВВ/TEL з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 19, 20, 21) на території м. Новояворівськ Львівської області (захід перехідний, подовження другого етапу, до 2024 року включно) **замість запланованого джерела фінансування** у розмірі тис. грн (без ПДВ) за рахунок амортизації - тис. грн (без ПДВ) та перетоків реактивної електричної енергії – тис. грн (без ПДВ) у стовбці 5 «джерело фінансування» **зазначено** (мовою документа): *«амортизація - , за перетоки реактивної е/е»;*

Новороздільські ЕМ 1.1.11.3.1 Технічне переоснащення РП-32 6/0,4 кВ з заміною масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні ВВ/TEL з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 17, 19, 22) по вул. Винниченка, 15а на території м. Новий Розділ Львівської області (захід перехідний, 3-ри етапи, до 2024 року включно) **замість запланованого джерела фінансування** у розмірі тис. грн (без ПДВ) за рахунок амортизації – тис. грн (без ПДВ) та перетоків реактивної електричної енергії – тис. грн (без ПДВ), у стовбці 5 «джерело фінансування» **зазначено** (мовою документа): *«амортизація - , за перетоки реактивної е/е - ».*

Новояворівські ЕМ 2.1.1.1 Закупівля для встановлення однофазних лічильників електричної енергії з PLC модулем 5(60)А (типу SMART) **замість запланованого джерела фінансування** у розмірі тис. грн (без ПДВ) за рахунок перетоків реактивної електричної енергії – тис. грн (без ПДВ), економії коштів за 2022 рік – тис. грн (без ПДВ) та додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2023 році – тис. грн (без ПДВ), у стовбці 5 «джерело фінансування» **зазначено** (мовою документа): *«за перетоки реактивної е/е»;*

Новороздільські ЕМ 2.1.1.1 Закупівля для впровадження однофазних лічильників електричної енергії з PLC модулем 5(60)А (типу SMART) **замість запланованого джерела фінансування** у розмірі тис. грн (без ПДВ) за рахунок перетоків реактивної електричної енергії, економії коштів за 2022 та 2023 роки та додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2023 році у стовбці 5 «джерело фінансування» **зазначено** (мовою документа): *«за перетоки реактивної е/е».*

Щодо виконання ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» вимог постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2025 рік» та вимог Порядку № 955.

Відповідно до пункту 26 додатку до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік» та вимог пунктів 2.9, 2.10 глави 2 Порядку № 955, ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» було зобов'язано **30.09.2024** надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» **не надало** до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік у визначений НКРЕКП термін (супровідний лист від 11.10.2024 № 126/1.2/4-1908 (вх. НКРЕКП від 11.10.2024 № 34298/1-24) при цьому, **оформлену неналежним чином** (відсутнє належне обґрунтування відповідної інвестиційної програми).

Доопрацьовані проекти Інвестиційної програми на 2025 рік Товариство надавало до НКРЕКП **супровідними листами** від 11.11.2024 № 126/1.2/4-2131 (вх. НКРЕКП від 11.11.2024 №), від 25.11.2024 № 126/1.2/4-2229 (вх. НКРЕКП від 25.11.2024 №), від 24.12.2024 (вх. НКРЕКП від 24.12.2024 №) та від 08.01.2025 (вх. НКРЕКП від 08.01.2025 №).

За поясненнями ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» наданими листом від 13 серпня 2025 року № 126/1.14/4-2-382, мовою документа: *«...Враховуючі запропоноване ТОВ «ЕНЕРДЖИГРУП» застосування функціональних та якісних аналогів обладнання, яке передбачене для застосування проектною документацією для виконання робіт «Технічне переоснащення ПС-35 «Я-12» 35/10 кВ*

з заміною масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні ВВ/TEL з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 19, 20, 21) на території м. Новояворівськ Львівської області», за своїми технічними параметрами та характеристиками відповідає достатньому забезпеченню функціонування сумісного з ним обладнання...

Враховуючі запропоноване ТОВ «ЕНЕРДЖИГРУП» застосування функціональних та якісних аналогів обладнання, яке передбачене для застосування проектною документацією для виконання робіт «Технічне переоснащення РП-32 6/0,4 кВ з заміною масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні ВВ/TEL з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 17, 19, 22) по вул. Винниченка, 15а на території м. Новий Розділ Львівської області», за своїми технічними параметрами та характеристиками відповідає достатньому забезпеченню функціонування сумісного з ним обладнання.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки від 30.07.2025 №1824/17-25 Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (мовою документа): «...Повідомляємо, що відповідно до пункту 4.1. Порядку ОСР зобов'язаний виконувати схвалену 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.

Разом з цим, відповідно до пункту 4.2 Порядку виконаними вважаються заходи ІП, зокрема, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у термін до 31 грудня прогностного періоду відповідної ІП, що підтверджено відповідними документами.

При цьому, відповідно до пункту 4.10 Порядку ОСР при виконанні ІП зобов'язані проводити закупівлю обладнання, матеріалів та робіт, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в ІП та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї.

Згідно інформації, зазначеної у службовій записці Управління, технічні та якісні характеристики фактично встановленого обладнання по заходах, з порядковими номерами 1.1.10.3.1 та 1.1.11.3.1 не відповідають характеристикам, передбаченим проектно – кошторисною документацією, що надавалась у складі обґрунтовуючих матеріалів до ІП.

Зазначене свідчить про порушення ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» вимог пунктів 4.1 та 4.10 Порядку у частині зобов'язань щодо виконання ІП на 2024 рік...».

12	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: частини третьої статті 74 Закону України «Про ринок електричної енергії» (в редакції, яка діяла до 31.12.2024), якою встановлено, що надання послуг комерційного обліку здійснюється постачальниками послуг комерційного обліку на конкурентних засадах, за умови реєстрації постачальника послуг комерційного обліку та реєстрації його автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії адміністратором комерційного обліку у порядку, встановленому кодексом комерційного обліку;
----	--	--

		підпункту 2 пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II ККОЕЕ, яким встановлено, що ППКО зобов'язані за наявності АС ППКО зареєструвати її в АКО та укласти (у ролі ОДКО та АТКО) з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії; підпункту 3 пункту 4.1 Регламенту реєстрації постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії (Додаток 1 до ККОЕЕ) (в редакції, яка діяла до 31.12.2024), яким встановлено, що для початку процедури реєстрації заявник подає АКО заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Регламенту, та такі документи: інформація щодо автоматизованої системи заявника (для ролі ОЗД): акт введення у промислову експлуатацію. (п. 4.5 стор. 327 - 328 Акту № 178)
	Формування та передача даних комерційного обліку з метою їх подальшого використання для здійснення розрахунків між учасниками ринку електричної енергії проводилась Ліцензіатом у відповідності до вимог постанови НКРЕКП «Про затвердження Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» від 28.12.2018 № 2118 (із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 12.02.2019 № 191 та від 11.06.2019 № 1031 та від 10.12.2024 № 2079). ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» здійснює збір, обробку, зберігання та передачі даних обліку за допомогою програмного комплексу а з 31.07.2024 за допомогою програмного комплексу Автоматизована система комерційного обліку електроенергії (АСКОЕ) Новороздільських електричних мереж ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», Автоматизована система комерційного обліку електроенергії (АСКОЕ) Новояворівських електричних мереж ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО». При цьому, комісією з перевірки встановлено, що Система обліку електричної енергії, яка використовується Товариством у ролі оператора збору даних, не зареєстрована ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у адміністратора комерційного обліку (АКО) як автоматизована система ППКО (у ролі ОЗД) відповідно до вимог частини третьої статті 74 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 2 пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II ККОЕЕ та Регламенту реєстрації постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії (Додаток 1 до ККОЕЕ). Відсутність реєстрації Системи обліку електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у адміністратора комерційного обліку, яка використовується Товариством у ролі оператора збору даних, свідчить про порушення ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» вимог: За поясненнями ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» наданими листом від 13 серпня 2025 року № 126/1.14/4-2-382, мовою документа: «...Товариством докладено зусиль щодо реєстрації у НЕК «Укренерго» системи обліку електричної енергії, яка використовується для здійснення діяльності у ролі ОЗД. Так, 14.08.2025 о 10:30 представниками НЕК «Укренерго» призначено онлайн зустріч, на якій буде проводитись тестування автоматизованої системи Товариства (знімок екрану додається) та подальша сертифікація (реєстрація) системи обліку електричної енергії ... З огляду на зазначене, Товариство просить врахувати намір щодо реєстрації системи обліку електричної енергії, яка використовується Товариством у ролі ОЗД.».	

За інформацією зазначеною у службовій записці Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 21.08.2025 № 2036/17-25 (мовою документа): «Звертаємо увагу, що наразі на вебсайті НЕК «Укренерго» (за посиланням: https://ua.energy/uchasnikam_rinku/administrator-komertsijnogo-obliku/reyestr-ppko-taprotsedura-yih-reyestratsiyi/) в реєстрі ППКО відсутня інформація щодо реєстрації ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (у ролі ППКО) АС:

Враховуючи викладене, заперечення ОСР до зафіксованого у Акті порушення підпункту 2 пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II ККОЕЕ – є необґрунтованим.».

13	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ) щодо забезпечення оператором системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують: періодичну перевірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку. (п. 4.5 стор. 330 - 332 Акту № 178)
----	---	--

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

Перевіркою встановлено, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» не забезпечено періодична перевірка ЗВТ результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію.

Комісією з проведення перевірки визначено кількість лічильників електричної енергії у побутових споживачів, у яких закінчився термін планової перевірки, а саме:

тип лічильника	Станом на 01.01.2024		Станом на 31.12.2024	
	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт
Однофазні лічильники	Філія «Новояворівські електромережі»			
	Філія «Новороздільські електромережі»			
Трифазні лічильники	Філія «Новояворівські електромережі»			

	Філія «Новороздільські електромережі»			
Багатотарифні однофазні лічильники	Філія «Новояворівські електромережі»			
	Філія «Новороздільські електромережі»			
Багатотарифні трифазні лічильники	Філія «Новояворівські електромережі»			
	Філія «Новороздільські електромережі»			

Перевіркою встановлено, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» не забезпечено періодичну повірку ЗВТ, результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожити для побутових потреб електричну енергію.

14	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 1 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість, зокрема, реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги ППКО по всіх ТКО на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності ОС з передачі/розподілу електричної енергії; підпункту 4 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість, зокрема, перегляду актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) та повний перелік всіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику; підпункту 5 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість, зокрема, подання звернень, заяв, заявок, запитів або скарг пов'язаних з забезпеченням надання послуг комерційного обліку та їх автоматичної реєстрації в системі з присвоєнням унікального номеру відповідно до вимог нормативно-правових актів для подальшого відстеження та обробки в особистому кабінеті інформації про стан виконання запиту; підпункту 6 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, що сервіс «Особистий
----	---	---

		кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість, зокрема, отримання відповідей на звернення, заяви, заявки, запити або скарги пов'язаних з замовленням та наданням послуг комерційного обліку, а також отримання консультацій технічних спеціалістів, зокрема, стосовно процесів вимірювання та обробки даних вимірювань лічильників електричної енергії; підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість, зокрема, отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами цього Кодексу), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку; підпункту 8 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість, зокрема, відображення історичних даних журналу подій лічильників; підпункту 11 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість, зокрема, перегляду та вивантаження проєктів, проєктних рішень, паспортів точок розподілу, актів введення вузлів обліку в експлуатацію, введення в облік, збереження ЗКО, технічних перевірок, контрольних оглядів, вимог та інших документів щодо комерційного обліку. (п. 4.5 стор. 333 - 336 Акту № 178)
	Перевіркою встановлено, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» впроваджено Сервіс «Особистий кабінет побутового споживача» та «Особистий кабінет промислового споживача». Комісія з перевірки зазначає, що окремо сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», у тому числі, як окремий функціонал загального сервісу ОС «Особистий кабінет», Товариством на власному вебсайті в мережі Інтернет не запроваджено. Також, комісією з перевірки при демонстрації представником Ліцензіата роботи «Особистого кабінету побутового споживача» встановлено, що зареєструватися можуть лише споживачі Товариства, які мають особовий рахунок (у тому числі без приладу обліку), при цьому, можливість реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги ППКО по всіх ТКО на площадках комерційного обліку <u>даного замовника</u> за місцем провадження діяльності ОС з передачі/розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» не забезпечено.	

За результатом перевірки функціоналу сервісу «Особистий кабінет побутового споживача» комісією з перевірки встановлено, що **сервіс «Особистий кабінет побутового споживача» Товариства не забезпечує** в повній мірі виконання **вимог пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ**, а саме:

не реалізовано можливість реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги ППКО по всіх ТКО на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності ОС з передачі/розподілу електричної енергії;

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

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

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

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

не реалізовано можливість відображення історичних даних журналу подій лічильників;

не реалізовано можливість перегляду та вивантаження проєктів, проєктних рішень, паспортів точок розподілу, актів введення вузлів обліку в експлуатацію, введення в облік, збереження ЗКО, технічних перевірок, контрольних оглядів, вимог та інших документів щодо комерційного обліку.

За поясненнями ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» наданими листом від 13 серпня 2025 року № 126/1.14/4-2-382, мовою документа: *«...З метою забезпечення функціоналу особистого кабінету користувача на офіційному сайті ТОВ «Нафтогаз Тепло» відповідно до вимог Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану фахівцями Товариства розроблені технічні та кваліфікаційні вимоги «ЩОДО РЕАЛІЗАЦІЇ ОСОБИСТОГО КАБІNETУ ЗАМОВНИКА ТА КАБІNETУ ПОСТАЧАЛЬНИКА ПОСЛУГ КОМЕРЦІЙНОГО ОБЛІКУ (ППКО) ДЛЯ ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», проведено аналіз ринку, за результатами якого отримано комерційні пропозиції із середньою вартістю грн.*

Наразі підготовка до закупівлі робіт з впровадження «Особистого кабінету замовника та кабінету постачальника послуг комерційного обліку (ППКО)» завершена. У зв'язку зі значною вартістю зазначених послуг Товариство шукає джерела покриття даних витрат.»

За інформацією зазначеною у службовій записці Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 21.08.2025 № 2036/17-25 (мовою документа): *«Актом було зафіксовано порушення ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» вимог глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ щодо функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку».*

Разом з тим, у Листі Ліцензіата зазначено: «Наразі підготовка до закупівлі робіт з впровадження «Особистого кабінету замовника та кабінету постачальника послуг комерційного обліку (ППКО)» завершена. У зв'язку зі значною вартістю зазначених послуг Товариство шукає джерела покриття даних витрат.»

Зазначаємо, що відповідне пояснення не може бути підставою для невиконання ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» вимог нормативно-правових актів у сфері електроенергетики, зокрема вимог ККОЕЕ.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині забезпечення роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

15	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ, яким встановлено, зокрема, що оператори системи розподілу зобов'язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати в АКО додаткові області комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги в електричній мережі ОСР. (п. 4.5 стор. 339 - 340 Акту № 178)
----	---	--

Щодо створення та реєстрації додаткових областей комерційного обліку

Відповідно до вимог пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ, оператори системи розподілу зобов'язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати в АКО додаткові області комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги в електричній мережі ОСР.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство використовує по філії Новороздільські електромережі: та по філії Новояворівські електромережі: загальною потужністю .

При цьому, Товариством **не ініційовано створення додаткових областей комерційного обліку та відповідних точок комерційного обліку** для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, якщо сума

оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11. Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині створення та реєстрації додаткових областей комерційного обліку, сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.		
16	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII ККОЕЕ, яким встановлено, зокрема, що у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку можливість), відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду. (п. 4.5 стор. 341 Акту № 178)
Комісією з перевірки встановлено, що в Актах встановлення/заміни/пломбування/технічної перевірки вузла обліку, які складено за результатами виконання розділу II ПП 2024 2.1.1.1 «Закупівля для встановлення однофазних лічильників електричної енергії з PLC модулем 5(60)A (типу SMART)» при локальному зчитуванні даних з лічильників не зазначена інформація про відсутність сигналів тривоги від лічильника. Згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині зазначення в Актах встановлення/заміни/пломбування/технічної перевірки вузла обліку інформації про відсутність сигналів тривоги від лічильника, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.		

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу

Новояворівські Електромережі

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

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 (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **тис. грн (без ПДВ).**

2. Фактична сума використання коштів, відповідно до даних за формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), за статтями:

«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком складають **тис. грн (без ПДВ)** за статтями: «виробничі послуги – тис. грн (без ПДВ); «сировина і матеріали» – тис. грн (без ПДВ); «витрати на ремонт» – тис. грн (без ПДВ).

- «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» за 2024 рік, становлять **тис. грн (без ПДВ);**

- «витрати на ПММ» за 2024 рік, по розподілу електричної енергії **тис. грн (без ПДВ);**

Витрати зазначені на підставі первинних документів, наданих комісії з перевірки, під час здійснення перевірки.

3. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – **тис. грн (без ПДВ), або % від запланованої суми, по джерелам:**

амортизація – тис. грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – тис. грн (без ПДВ).

4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

- до 5% – тис. грн (без ПДВ)

- від 5% до 10 % – тис. грн (без ПДВ)

- перевищує 10% – тис. грн (без ПДВ)

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

5. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році становить – тис. грн (без ПДВ).

6. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за куповану у 2019 році електричну енергію станом на 01.01.2025 становить 0,0 грн (без ПДВ).

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, складає – **тис. грн (без ПДВ).**

8. 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 2024 року – **тис. грн (без ПДВ);**

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

$Др = \quad - \quad = \text{тис. грн (без ПДВ)}, \text{ де}$

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

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

10. Величина 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 2024 році, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2025 № 1959/17-25, становить **тис. грн (без ПДВ).**

11. Штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у звітному році – **тис. грн (без ПДВ).**

12. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році визначена згідно з пунктом 7.24 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі - Порядок № 1175) – **тис. грн (без ПДВ).**

13. 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 квартали) – **тис. грн (без ПДВ):**

14. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ).**

15. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ).**

16. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду –
;

17. кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду –
;

18. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у 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) – **тис. грн (без ПДВ).**

	Період дії тарифів	Тарифи		за діючим тарифом	фактично	відхилен ня
--	-----------------------	--------	--	-------------------	----------	----------------

			Обсяги ел-ї затверджен і в тарифах	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції (через 1/12)	Корисн ий відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукці я
1 клас		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01- 31.12							
	ВСЬОГО							
2 клас	01.01- 31.12							
	ВСЬОГО							
Разом 1+2 клас								

19. фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (далі - Положення № 483), на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо.

Період	РДН купівля		ВДР купівля		Р/ДД купівля		Купівля електричної енергії для врегулювання небалансів		ВСЬОГО КУПІВЛЯ	
					ПрАТ «Укргідроенерго»		НЕК “УКРЕНЕРГО”			
	МВт-год	тис. грн (без ПДВ)	МВт-год	тис. грн.(без ПДВ)	МВт-год	тис. грн.(без ПДВ)	МВт-год	тис. грн.(без ПДВ)	МВт-год	тис. грн.(без ПДВ)
Коригування попередніх періодів										
2024 рік										
січень										
лютий										
березень										
квітень										
травень										
червень										
липень										
серпень										
вересень										
жовтень										
листопад										
грудень										
Всього за 2024 рік										
ВСЬОГО										

20 Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **тис. грн (без ПДВ).**

21. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **тис. грн(без ПДВ).**

22. Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2024 року становить **тис. грн (без ПДВ).**

$ДТВЕ = ДТВЕ_{нфі} - ДТВЕ_{фі} = \quad - \quad = \quad$ тис. грн (без ПДВ).

$ДТВЕ_{фі}$ – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2024 році – **тис. грн (без ПДВ).**

$ДТВЕ_{нфі}$ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 24 «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 – **тис. грн (без ПДВ).**

Місяці	W2 Фактич ний обсяг корисно го відпуску е/е спожива чам на 2 класі напруги МВт.год	K1 ЕКПТВ Е на 1 класі напруги в.о.	K2 ЕКПТВ Е на 2 класі напруги в.о.	ОТВЕ нф і Нормат ивно- фактич ний обсяг ТВЕ (поміся чно) МВт.го д.	ОТВЕ ф і Фатич ний обсяг ТВЕ звітні МВт.го д.	Ц РДН ф і грн/МВт. год	К БР W в.о.	К ДД W в.о.	К БР Ц в.о.	Ц база і грн/МВт	К в.о.	Ц РДД ф і грн/МВт.г од	ЦТВЕ і грн/МВт. год	ДТВЕ нф і тис.гр н.	ДТВЕ ф і
січень															
лютий															
березень															
квітень															
травень															
червень															
липень															
серпень															
вересень															
жовтень															
листопад															
грудень															
Всього															

23. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – **тис. грн (без ПДВ).**

Період	Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів		ВСЬОГО ПРОДАЖ	
	НЕК “УКРЕНЕРГО”			
	МВт-год	тис. грн.(без ПДВ)	МВт-год	тис. грн.(без ПДВ)
<i>Коригування попередніх періодів</i>				
2024 рік				
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Всього за 2024 рік				
ВСЬОГО				

24. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у 2024 році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання – **тис. грн (без ПДВ).**

25. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **тис. грн (без ПДВ).**

26. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

27. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку встановлення (формування) тарифів

на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – пункт 5.6 Акта.

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» – **тис. грн (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» – **тис. грн (без ПДВ).**

29. фактичні витрати оператора системи розподілу, 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 – **тис. грн (без ПДВ).**

30 фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – **тис. грн (без ПДВ).**

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 – **тис. грн (без ПДВ), або % від запланованої суми, по джерелам:**
амортизація – **тис. грн (без ПДВ);**
за перетоки реактивної електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у 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 – **тис. грн (без ПДВ).**

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

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

$Др = \quad - \quad = \quad$ **тис. грн (без ПДВ), де**

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

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

4. додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за підсумками звітного року становить – **тис. грн тис. грн (без ПДВ).**

$ДД_{ТВЕ} = 0,5 \times Д_{ТВЕ} - Д_{ТВЕ\text{ ІІІ}}$

ДТВЕ ІІІ – розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми. на 2024 рік – **тис. грн (без ПДВ)**

* =

5. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, склала **тис. грн (без ПДВ),**

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

Підпунктом 6 пункту 5 Додатку 24 до Порядку контролю №428 визначено:

дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» (ΔD_{TBE}^H), тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta D_{TBE}^H = D_{TBE\ T} - \sum_{i=1}^n D_{TBE\ H\Phi\ i},$$

де i – місяць;

n – кількість місяців;

$D_{TBE\ T}$ – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.

дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» за 2024 рік складає:

$\Delta D_{H\ TBE} =$ $-$ $=$ **тис. грн (без ПДВ)**

7. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **тис. грн (без ПДВ).**

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 – **тис. грн (без ПДВ).**

9 фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – **тис. грн (без ПДВ).**

+ + + + + + + + =
тис. грн (без ПДВ)

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

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

1. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

2. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передую звітному року – **тис. грн.**

3. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»)

структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ).**

4. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднання виконаних у звітному році та сумою, отриманою від замовників послуг з приєднання – **тис. грн . (без ПДВ).**

5. 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 2024 року – **тис. грн . (без ПДВ).**

6. 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» – **тис. грн (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» – **тис. грн (без ПДВ).**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

+ + + + + = **тис. грн.(без ПДВ)**

Підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить
– = **тис. грн (без ПДВ)**

Комісія з перевірки зазначає, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **тис. грн (без ПДВ)** за підсумками 2024 року;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **тис. грн (без ПДВ);**

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ)** за підсумками 2024 року.

Новороздільські електромережі

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

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 (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **тис. грн (без ПДВ).**

2. Фактична сума використання коштів, відповідно до даних за формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), за статтями:

«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком складають **тис. грн (без ПДВ)** за статтями: «виробничі послуги – тис. грн (без ПДВ); «сировина і матеріали» – тис. грн (без ПДВ); «витрати на ремонт» – тис. грн (без ПДВ).

- «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» за 2024 рік, становлять **тис. грн (без ПДВ);**

- «витрати на ПММ» за 2024 рік, по розподілу електричної енергії **тис. грн (без ПДВ);**

Витрати зазначені на підставі первинних документів, наданих комісії з перевірки, під час здійснення перевірки.

3. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – **тис. грн (без ПДВ), або % від запланованої суми, по джерелам:**

амортизація – **тис. грн (без ПДВ);**

за перетоки реактивної електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

- до 5% – тис. грн (без ПДВ)

- від 5% до 10 % – тис. грн (без ПДВ)

- перевищує 10% – тис. грн (без ПДВ)

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

5. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році становить – тис. грн (без ПДВ).

6. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за куповану у 2019 році електричну енергію станом на 01.01.2025 становить грн (без ПДВ).

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, складає – **тис. грн (без ПДВ).**

8. 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 2024 року – **тис. грн (без ПДВ);**

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

$Др = \quad - \quad = \quad \text{тис. грн (без ПДВ), де}$

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

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

10. Величина 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 2024 році становить **тис. грн (без ПДВ).**

11. Штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у звітному році – **тис. грн (без ПДВ).**

12. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році визначена згідно з пунктом 7.24 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі - Порядок № 1175) – **тис. грн (без ПДВ).**

13. 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 квартали) – **тис. грн (без ПДВ):**

14. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ).**

15. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ).**

16. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітної періоду – ;

17. кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітної періоду – ;

18. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у 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 звітної року) – **тис. грн (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.
	01.01-31.12							
	ВСЬОГО							
2 клас	01.01-31.12							
	ВСЬОГО							
Разом 1+2 клас								

19. фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (далі - Положення № 483), на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо.

Період	РДН купівля		ВДР купівля		РДД купівля		Купівля електричної енергії для врегулювання небалансів		ВСЬОГО КУПІВЛЯ	
					ПрАТ «Укргідроенерго»		НЕК “УКРЕНЕРГО”			
	МВт·год	тис. грн (без ПДВ)	МВт·год	тис. грн.(без ПДВ)	МВт·год	тис. грн.(без ПДВ)	МВт·год	тис. грн.(без ПДВ)	МВт·год	тис. грн.(без ПДВ)
Коригування попередніх періодів										
2024 рік										
січень										
лютий										
березень										
квітень										
травень										
червень										
липень										
серпень										
вересень										
жовтень										
листопад										
грудень										
Всього за 2024 рік										
ВСЬОГО										

20 Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **тис. грн (без ПДВ).**

21. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **тис. грн(без ПДВ).**

22. Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2024 року становить **тис. грн (без ПДВ).**

$Д_{ТВЕ} = Д_{ТВЕ\text{ нфі}} - Д_{ТВЕ\text{ фі}} = \quad - \quad = \quad$ тис. грн (без ПДВ).

$Д_{ТВЕ\text{ фі}}$ – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2024 році – **тис. грн (без ПДВ).**

$Д_{ТВЕ\text{ нфі}}$ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 24 «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 – **тис. грн (без ПДВ).**

Місяці	W1 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживача на 1 класі	W2 Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживача на 2 класі напруги	K1 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	OTBE нфі Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	OTBE фі Фактичний обсяг ТВЕ звітні	Ц РДН ф і	K БР W	K ДД W	K БР Ц	Ц база і	K	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нфі	ДТВЕ фі
--------	---	---	---------------------------------	---------------------------------	--	---------------------------------------	-----------	--------	--------	--------	----------	---	-----------	--------	----------	---------

	сі нап руг и															
	МВ т.го д.	МВт.г од.	в.о.	в.о.	МВт.г од.	МВт.г од.	грн/МВт. год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт. год	грн/МВт. год	тис.гр н.	тис.гр н.
січень																
лютий																
березень																
квітень																
травень																
червень																
липень																
серпень																
вересень																
жовтень																
листопад																
грудень																
Всього																

23. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – **тис. грн (без ПДВ).**

Період	Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів НЕК “УКРЕНЕРГО”		ВСЬОГО ПРОДАЖ	
	МВт·год	тис. грн,(без ПДВ)	МВт·год	тис. грн,(без ПДВ)
<i>Коригування попередніх періодів</i>				
2024 рік				
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Всього за 2024 рік				
ВСЬОГО				

24. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у 2024 році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання – **тис. грн (без ПДВ).**

25. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **тис. грн (без ПДВ).**

26. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

27. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – пункт 5.6 Акта.

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» – **тис. грн (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» – **тис. грн (без ПДВ).**

29. фактичні витрати оператора системи розподілу, 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 – **тис. грн (без ПДВ).**

30 фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – **тис. грн (без ПДВ).**

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 – **тис. грн (без ПДВ), або 60,08% від запланованої суми, по джерелам:**

амортизація – тис. грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – тис. грн (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у 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 – **тис. грн (без ПДВ).**

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

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

$Др = \quad - \quad = \quad$ **тис. грн (без ПДВ), де**

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

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

4. додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (Д_{ТВЕ}) за підсумками звітного року становить – **тис. грн (без ПДВ).**

$ДД_{ТВЕ} = 0,5 \times Д_{ТВЕ} - Д_{ТВЕ\text{ ІП}}$

Д_{ТВЕ ІП} – розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми. на 2024 рік – **тис. грн (без ПДВ)**

$*$ $=$ **тис. грн (без ПДВ).**

5. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, склала **тис. грн (без ПДВ),**

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

Підпунктом 6 пункту 5 Додатку 24 до Порядку контролю №428 визначено:

дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» (ΔD_{TBE}^H), тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta D_{TBE}^H = D_{TBE\ T} - \sum_{i=1}^n D_{TBE\ H\Phi\ i},$$

де i – місяць;

n – кількість місяців;

$D_{TBE\ T}$ – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.

дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» за 2024 рік складає:

$\Delta D_{H\ TBE} = \quad - \quad = \quad$ тис. грн (без ПДВ)

7. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – тис. грн (без ПДВ).

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 – тис. грн (без ПДВ).

9 фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – тис. грн (без ПДВ).

+ + + + + + + + =
тис. грн (без ПДВ)

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

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

1. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – тис. грн (без ПДВ).

2. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передувє звітному року – тис. грн.

3. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл») структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – тис. грн (без ПДВ).

4. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань виконаних у звітному році та сумою, отриманою від замовників послуг з приєднання – тис. грн

. (без ПДВ).

5. 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 2024 року – **тис. грн . (без ПДВ).**

6. 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»– **тис. грн (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» – **тис. грн (без ПДВ).**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

+ + + + + = **тис. грн.(без ПДВ)**

Підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить
– = **тис. грн (без ПДВ)**

Комісія з перевірки зазначає, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата – **тис. грн (без ПДВ)** за підсумками 2024 року;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **тис. грн (без ПДВ);**

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ)** за підсумками 2024 року.

За інформацією зазначеною у службовій записці Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.08.2025 № 1953/17-25 (мовою документа): *«З урахуванням підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році та сум профіциту, зафіксованих в Акті, вважаємо за доцільне у проєкті рішення НКРЕКП за результатами проведеної перевірки ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» за 2024 рік передбачити її врахування протягом 2026 року для Новояворівських електромереж та Новороздільських електромереж.»*

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» наданих листом від 13 серпня 2025 року № 126/1.14/4-2-382, та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 613 292,00 (шістсот тринадцять тисяч двісті дев'яносто дві) гривні згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	36 076 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	613 292,00
--	--	------------

№ 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 щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	7 390,00	125 630,0	1 700 000,00	85 000,00 ¹	40 630,00 ²			-	-	-	-
6	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 830,00	116 110,0	1 700 000,00	85 000,00 ³	31 110,00 ⁴						
7	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП/третіми сторонами	5 464,00	92 888,00	1 700 000,00	68 000,00 ⁵	24 888,00 ⁶						
11	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	5 464,00	92 888,00	1 700 000,00	68 000,00 ⁷	24 888,00 ⁸						
12	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 464,00	92 888,00	1 700 000,00	68 000,00 ⁹	24 888,00 ¹⁰					-	
13	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 464,00	92 888,00	1 700 000,00	68 000,00 ¹¹	24 888,00 ¹²						-

Щодо порушення № 2:

¹ 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
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано коригування початкового розміру штрафу, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (478 день):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,48
---	--	------

Щодо порушення № 6:

³ 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
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

⁴ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (366 днів):**

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

Щодо порушення № 7:

⁵ 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	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

⁶ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (366 днів):**

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

Щодо порушення № 11:

⁷ 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	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

⁸ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (366 днів):**

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

Щодо порушення № 12:

⁹ 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	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

¹⁰ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (366 днів):

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

Щодо порушення № 13:

¹¹ 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	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 00,00

¹² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (366 днів):

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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) 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 613 292,00 (шістсот тринадцять тисяч двісті дев'яносто дві) гривні на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» відповідно до вимог 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, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті

«Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **61,91** тис. грн (без ПДВ), яка включає:

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності по філії «Новояворівські електромережі» у розмірі 21,76 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, по філії «Новороздільські електромережі» у розмірі 40,15 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО на 2026 рік шляхом їх зміни **в бік зменшення** на суму у розмірі **8 518,10 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

по філії «Новороздільські електромережі» суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 2 045,79 тис. грн (без ПДВ);

по філії «Новояворівські електромережі» на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 5 147,97 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання по філії «Новороздільські електромережі» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» за 2024 рік, у розмірі 168, 81 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання по філії «Новояворівські електромережі» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» за 2024 рік, у розмірі 1 155,53 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2024 році, 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 ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **61,91 тис. грн (без ПДВ)**.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) забезпечити:

1) у термін до 30 вересня 2025 року:

скоригувати дані комерційного обліку по точках комерційного обліку споживачів ОСББ «Новояворівськ 2021», Яворівській КЕЧ району, ОСББ «Барвінок 121314» та ОСББ «Бандери 34» замінивши на нульові значення розмір обсягів, сформованих після дати припинення електропостачання споживачу, зазначеної у вимозі електропостачальника про відключення;

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області уточнений звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2024 рік;

забезпечити реєстрацію в адміністратора комерційного обліку автоматизованої системи, що використовується ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» як постачальником послуг комерційного обліку, у ролі оператора збору даних.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 20 жовтня 2025 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у термін до 31 грудня 2025 року:

забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311;

забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» згідно з вимогами Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет;

створити у власних електричних мережах та зареєструвати в адміністратора комерційного обліку додаткові області комерційного обліку та відповідні точки комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії на першому та другому класах напруги в електричній мережі ОСР;

забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом даних телеметричної інформації, від оператора системи розподілу до оператора системи передачі.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 20 січня 2026 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

3) надати до НКРЕКП проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік, оформлений відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі - Порядок), з пооб'єктним та поадресним переліком улаштування інтелектуального обліку (таблиці 4.2.2 та 4.2.3 додатка 2 до Порядку), у якому передбачити включення до поадресного переліку для встановлення інтелектуальних лічильників:

точки обліку споживачів, у яких було передбачено, але не встановлено інтелектуальні лічильники, відповідно до поадресного переліку для їх встановлення на 2024 рік (з урахуванням фактичного стану обліку в цих точках та із забезпеченням складання балансу електричної енергії в енерговузлі);

точки обліку всіх споживачів, у яких не були встановлені інтелектуальні лічильники, що заживлені від енерговузлів, де ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у 2024 році виконувались роботи щодо влаштування інтелектуального обліку, і які не були передбачені в

пооб'єктному переліку влаштування інтелектуального обліку на 2024 рік (з урахуванням фактичного стану обліку в цих точках та із забезпеченням складання балансу електричної енергії в енерговузлі).

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 20 січня 2026 року, 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**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»
за порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії,
недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії, та здійснення заходів
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду вересня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 07 серпня 2025 року № 178, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1087 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» з розподілу електричної енергії», та посвідчень на проведення планової перевірки від 08 липня 2025 року № 341, від 25 липня 2025 року № 378 та від 05 серпня 2025 року № 398, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

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

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

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

підпункт 14 пункту 2.2 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на розподіл електричної енергії, встановленої зокрема, постановою НКРЕКП від 09 грудня 2024 року № 2352 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»»,

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

підпункт 29 пункту 2.2 у частині надання учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

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

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

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

підпункту 8 пункту 2.9.2 глави 2 у частині детального опису кожного заходу, який має містити, в тому числі, опис робіт із зазначенням фізичних обсягів робіт,

пункту 2.10 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року) у частині додавання до кожного заходу ІП обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

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

2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

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

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

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

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 4.10 глави 4 у частині проведення при виконанні ІП закупівлі обладнання, матеріалів та робіт, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в ІП та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї,

пункту 5.4 глави 5 у частині відповідальності за недостовірність даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ПРСР і ІП та звітів щодо їх виконання.

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 ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок,

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

підпункту 14 пункту 2.2 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на розподіл електричної енергії, встановленої зокрема, постановою НКРЕКП від 09 грудня 2024 року № 2352 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»,

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі щодо повноти інформації в технічних умовах на приєднання, щодо письмового інформування замовника про отримання неповного комплексу документів,

підпункту 29 пункту 2.2 у частині надання учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

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

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, щодо функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», щодо створення

та реєстрації додаткових областей комерційного обліку, щодо проведення аналізу повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання.

2. Накласти штраф у розмірі 613 292,00 (шістсот тринадцять тисяч двісті дев'яносто дві) гривні на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством щодо надання на розгляд НКРЕКП інвестиційної програми,

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

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі щодо створення геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики функціонування, щодо забезпечення роботи електронного сервісу особистий кабінет замовника,

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 операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передусе 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 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, щодо реєстрації в АКО власних АС ППКО, щодо забезпечення періодичної повірки засобів вимірювальної техніки.

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

підпункту 8 пункту 2.9.2 глави 2 у частині детального опису кожного заходу, який має містити, в тому числі, опис робіт із зазначенням фізичних обсягів робіт,

пункту 2.10 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року) у частині додавання до кожного заходу ІІ обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

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

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

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

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

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

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

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 4.10 глави 4 у частині проведення при виконанні ІІ закупівлі обладнання, матеріалів та робіт, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в ІІ та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї,

пункту 5.4 глави 5 у частині відповідальності за недостовірність даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ПРСР і ІІ та звітів щодо їх виконання.

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 ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 61,91 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності по філії «Новояворівські електромережі» у розмірі 21,76 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, по філії «Новороздільські електромережі» у розмірі 40,15 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 ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 рік шляхом їх зміни в бік зменшення на суму у розмірі 8 518,10 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

по філії «Новороздільські електромережі» суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 2 045,79 тис. грн (без ПДВ);

по філії «Новояворівські електромережі» на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 5 147,97 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання по філії «Новороздільські електромережі» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» за 2024 рік, у розмірі 168, 81 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання по філії «Новояворівські електромережі» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» за 2024 рік, у розмірі 1 155,53 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2024 році, зазначеної в 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 ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 61,91 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»

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 07 серпня 2025 року № 178, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1087 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» з розподілу електричної енергії», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) 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:

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

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

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;

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

підпункту 8 пункту 2.9.2 глави 2 у частині детального опису кожного заходу, який має містити, в тому числі, опис робіт із зазначенням фізичних обсягів робіт,

пункту 5.4 глави 5 у частині відповідальності за недостовірність даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ПРСР і ІП та звітів щодо їх виконання,

для чого:

1) у термін до 30 вересня 2025 року:

скоригувати дані комерційного обліку по точках комерційного обліку споживачів ОСББ «Новояворівськ 2021», Яворівській КЕЧ району, ОСББ «Барвінок 121314» та ОСББ «Бандери 34», замінивши на нульові значення розмір обсягів, сформованих після дати припинення електропостачання споживачу, зазначеної у вимозі електропостачальника про відключення;

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області уточнений звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2024 рік;

забезпечити реєстрацію в адміністратора комерційного обліку автоматизованої системи, що використовується ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» як постачальником послуг комерційного обліку, у ролі оператора збору даних.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 20 жовтня 2025 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 31 грудня 2025 року:

забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», на власному офіційному вебсайті у

мережі Інтернет, згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311;

забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» на власному офіційному вебсайті у мережі Інтернет, згідно з вимогами Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №310;

створити у власних електричних мережах та зареєструвати в адміністратора комерційного обліку додаткові області комерційного обліку та відповідні точки комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії на першому та другому класах напруги в електричній мережі ОСР;

забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом даних телеметричної інформації, від оператора системи розподілу до оператора системи передачі.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 20 січня 2026 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

3) надати до НКРЕКП проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік, оформлений відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, з пооб'єктним та поадресним переліком улаштування інтелектуального обліку (таблиці 4.2.2 та 4.2.3 додатка 2 до Порядку), у якому передбачити включення до поадресного переліку для встановлення інтелектуальних лічильників:

точки обліку споживачів, у яких було передбачено, але не встановлено інтелектуальні лічильники, відповідно до поадресного переліку для їх встановлення на 2024 рік (з урахуванням фактичного стану обліку в цих точках та із забезпеченням складання балансу електричної енергії в енерговузлі);

точки обліку всіх споживачів, у яких не були встановлені інтелектуальні лічильники, що заживлені від енерговузлів, де ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у 2024 році виконувались роботи щодо влаштування інтелектуального обліку, і які не були передбачені в пооб'єктному переліку влаштування інтелектуального обліку на 2024 рік (з урахуванням фактичного стану обліку в цих точках та із забезпеченням складання балансу електричної енергії в енерговузлі).

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 20 січня 2026 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» 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 ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940 та постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1087 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на підставі посвідчень від 08 липня 2025 року № 341, від 25 липня 2025 року № 378 та від 05 серпня 2025 року № 398, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) (далі – ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», 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 2024 року по 31 грудня 2024 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 07 серпня 2025 року № 178 (далі – Акт № 178).

ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» листом від 13 серпня 2025 року № 126/1.14/4-2-382 надало до НКРЕКП пояснення та обґрунтування щодо висновків, викладених в Акті № 178, які опрацьовано.

Так, Актом перевірки № 178 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. п. 1.6 стор. 25 - 30 Акту № 178
Щодо виконання ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» вимог розпорядження НКРЕКП від 27.08.2024 № 242-р Про усунення порушень ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 242-р) Відповідно до вимог пункту 2 розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 242-р ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» зобов'язане у термін до 01 жовтня 2024 року: розмістити на офіційному вебсайті щорічний звіт за 2023 рік щодо розгляду звернень/скарг/претензій; забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника» відповідно до вимог Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану; забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311. Про виконання цих зобов'язань у термін до 15 жовтня 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області з наданням належним чином завірених копій підтверджених документів.		



Комісія з перевірки зазначає, що на виконання вимог пункту 2 розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 242-р ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» листом від 09 жовтня 2024 року № 126/1.2/4-1885 (вх. НКРЕКП від 09.10.2024) надало Управлінню НКРЕКП у м. Києві та Київській області наступну інформацію (мовою документа):

«На офіційному веб-сайті Товариства, розміщено щорічний звіт за 2023 рік щодо розгляду звернень/скарг/претензій (<https://www.naftogazteplo.com.ua/services/osr/%d0%b7%d0%b2%d1%96%d1%82-%d0%bf%d1%80%d0%be-%d0%b7%d0%b2%d0%b5%d1%80%d0%bd%d0%b5%d0%bd%d0%bd%d1%8f-%d1%82%d0%b0-%d1%81%d0%ba%d0%b0%d1%80%d0%b3%d0%b8-%d0%ba%d0%be%d1%80%d0%b8%d1%81%d1%82%d1%83%d0%b2/>).

Функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника» відповідно до вимог Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану **в процесі розробки**.

Сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, функціонує.»

За результатами розгляду наданої ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» інформації встановлено:

- на офіційному вебсайті ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» розміщено щорічний звіт за 2023 рік щодо розгляду звернень/скарг/претензій;
- належного функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника» відповідно до вимог Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану **не забезпечено**;
- належного функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії не забезпечено. На офіційному вебсайті ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» **відсутній особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку**.

Перевіркою встановлено, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» **не виконано вимоги абзацу третього та четвертого пункту 2** розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 242-р, що свідчить про порушення ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО».

Щодо виконання ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» вимог розпорядження НКРЕКП від 12.09.2023 № 244-р Про усунення порушень ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (далі – Розпорядження НКРЕКП № 244-р)

Відповідно до вимог пункту 2 розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 244-р ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» зобов'язане у строк до 31 січня 2024 року забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом даних телеметричної інформації, від оператора системи розподілу до оператора системи передачі, про що у строк до 15 лютого 2024 року повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Перевіркою встановлено, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у строк до 15 лютого 2024 року **не надано підтвердних документів** до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області щодо забезпечення наявності обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом даних телеметричної інформації, від оператора системи розподілу до оператора системи передачі.

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданої під час перевірки листом ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 30.07.2025 № 126/1.2/4-1424 (із додатками до нього)

інформацію щодо стану виконання вимог пункту 2 розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 244-р, зазначено (мовою документу):

«...На вище вказане Розпорядження ТОВ «Нафтогаз Тепло» (далі – по тексту Товариство) своєчасно надало 2 листи № 126/1.2/4-1995 від 30.10.2023 та 126/1.2/4-2093 від 13.11.2023. Питання **стосовно п.2 не було відображено у цих листах** у зв'язку з тим, що на той час обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом даних телеметричної інформації, від оператора системи розподілу до оператора системи передачі, було на етапі погодження з зовнішніми інвесторами в частині його придбання або отримання такого обладнання за рахунок гуманітарної допомоги, оскільки ці заходи не мали існуючих джерел фінансування...

В умовах обмеженого фінансування, було прийнято рішення прийняти участь в конкурсі на отримання гранту на поліпшення кібербезпеки для державних інституцій України від Фонду цивільних досліджень і розвитку (CRDF Global) за підтримки Державного департаменту США, щоб частково профінансувати видатки на декілька критичних структурних елементів із зазначеного Проекту створення захищеної інформаційної інфраструктури...

Під час реалізації грантового проекту було забезпечено поставку, встановлення та налаштування спеціалізованого мережевого обладнання, включаючи 2 одиниці мережевих екранів Fortinet FG-60F та 4 шт. комутаторів Fortinet FS-124E-POE, а також 1 шт. комутаторів FS-124F-POE, для забезпечення кібер безпеки мережевої інфраструктури офісу апарату управління, оператора систем розподілу електроенергії «Новороздільські електромережі» та оператора систем розподілу електроенергії «Новояворівські електромережі».

Таким чином Грантовий проект реалізовувався поетапно...

Загалом, отриманий грант, Фонду цивільних досліджень і розвитку (CRDF Global), посприяв значному зміцненню кібер безпеки об'єктів критичної інформаційної інфраструктури ТОВ «Нафтогаз Тепло» та допоміг усунути потенційні вразливості щодо кіберінцидентів.

На даний час Товариство продовжує виконання п.2 Розпорядження НКРЕКП 244-р від 12.09.23 в частині забезпечення наявності обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом даних телеметричної інформації, від оператора системи розподілу до оператора системи передачі. Після повної побудови всіх комунікацій, Товариство додатково повідомить про факт виконання...».

Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» **не виконано вимоги пункту 2** розпорядчої частини Розпорядження НКРЕКП № 244-р.

Згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів) за порушення підпункту 5 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	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП, а саме:
---	--	---

		пункту 2.4 Порядку у частині повідомлення НКРЕКП та іншої сторони спору про приєднання або відмову у приєднанні до процедури досудового врегулювання спору протягом 10 робочих днів з дня отримання запиту з наданням пояснень, копій документів та іншої інформації, необхідної для встановлення НКРЕКП фактичних обставин справи пункту 2.7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна). (п. 1.9 стор. 48 - 49 Акту № 178, п. 3.25 стор. 208 – 214, 217, 236, 238 – 240, 242 - 243 Акту № 178)
Перевіркою встановлено, що за результатами попереднього розгляду Заяви, ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО» від 12.03.2024 про досудове врегулювання спору з ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (філія Новороздільські електромережі) по споживачу ТОВ «ЕНЕРГІЯ-Новий Розділ» та з ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (філія Новояворівські електромережі) по споживачу Державне підприємство «Санаторно-курортний лікувальний центр «ШКЛО» та НЕК «УКРЕНЕРГО» відповідно до вимог пункту 2.3 Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.02.2019 № 156 (далі – Порядок), НКРЕКП листом від 02.04.2024 № , направило ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» запит щодо приєднання до процедури досудового врегулювання зазначеного спору. Відповідно до пункту 2.4 Порядку ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» зобов'язано було протягом 10 робочих днів з дня отримання запиту НКРЕКП щодо приєднання до процедури досудового врегулювання спору повідомити НКРЕКП та іншу сторону спору про приєднання або відмову у приєднанні до процедури досудового врегулювання спору та надати пояснення, копії документів та іншу інформацію, необхідну для встановлення НКРЕКП фактичних обставин справи. Комісією з перевірки встановлено, що відповіді ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» про приєднання або відмову у приєднанні до процедури досудового врегулювання спору та пояснення, копії документів та іншу інформацію, необхідну для встановлення НКРЕКП фактичних обставин справи не надано. Комісією з перевірки здійснено аналіз та співставлення даних з первинних документів ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» та даних відображених у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) та встановлено, що: <i>по філії «Новояворівські Електромережі»</i> за статтею «Послуги оператора системи передачі» у 2024 році фактичні витрати склали 4 117 тис. грн, фактично ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у рядку 025 «Послуги оператора системи передачі» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) зазначено фактичну суму тис. грн (різниця складає тис. грн), за статтею витрат «Витрати на ремонт» у рядку 035 «витрати на ремонт» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) зазначено фактичну суму		

тис. грн, проте, відповідно до первинних документів, а саме, актів виконаних робіт, актів списання матеріалів, сума фактичних витрат складає тис. грн. (різниця складає тис. грн),

за статтею «Витрати на оплату праці» у рядку 060 «Витрати на оплату праці» зазначено витрати на оплату праці з урахуванням резерву відпусток та пенсійного забезпечення (тис. грн та тис. грн) майбутніх періодів та не враховано фактично нараховані відпускні (тис. грн). Комісія з перевірки зазначає, ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» **має зазначати фактично понесені витрати** на оплату праці у сумі тис. грн та відповідні нарахування на заробітну плату (ЄСВ) у сумі тис. грн. **Розбіжність** між даними розрахованими комісією з перевірки та витратами зазначеними Товариством у формі звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та Виконання структури тарифів за видами діяльності» складає тис. грн, а саме, фактично нарахована заробітна плата складає тис. грн.

за статтею витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у рядку 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) зазначено фактичну суму тис. грн. Проте, відповідно до первинних документів, а саме, актів виконаних робіт, актів списання матеріалів, сума фактичних витрат складає тис. грн. (різниця складає тис. грн),

по філії «Новороздільські електромережі»

за статтею витрат «витрати на ремонт» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у рядку 035 «витрати на ремонт» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) зазначено фактичну суму тис. грн. Проте, відповідно до первинних документів, а саме, актів виконаних робіт, актів списання матеріалів, сума фактичних витрат складає тис. грн (різниця складає тис. грн),

за статтею «Витрати на оплату праці» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у рядку 060 «Витрати на оплату праці» зазначено витрати на оплату праці з урахуванням резерву відпусток та пенсійного забезпечення (тис. грн та тис. грн) майбутніх періодів та не враховано фактично нараховані відпускні (тис. грн). Комісія з перевірки зазначає, ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» **має зазначати фактично понесені витрати** на оплату праці у сумі тис. грн та відповідні нарахування на заробітну плату (ЄСВ) у сумі тис. грн. Розбіжність між даними розрахованими комісією з перевірки та витратами зазначеними Товариством у формі звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та Виконання структури тарифів за видами діяльності» складає тис. грн, а саме, фактично нарахована заробітна плата складає тис. грн (різниця складає тис. грн (—) та відрахування на соціальні заходи складають тис. грн (різниця складає тис. грн),

за статтею витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у рядку 055 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) зазначено фактичну суму тис. грн. Проте, відповідно до первинних документів, а саме, актів виконаних робіт, актів списання матеріалів, сума фактичних витрат складає тис. грн (різниця складає тис. грн).

3	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	в частині обов'язку ліцензіата укладати договори, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконувати умови цих договорів,
---	---	--

	зокрема своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії, а саме: пункту 3.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Кодекс системи передачі), яким визначено, що оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта надання Послуги (включно), або Акт надання Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно); пункту 4.2.1 розділу 4 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (у редакції, що діяла з 01.01.2024), що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором. пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), яким зокрема, встановлено, що СВБ зобов'язана нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуючої групи СВБ, та здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку. пункту 7.3.1 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024), яким визначено, що СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування декадного звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту; пункту 7.3.2 глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024), яким визначено, що СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування місячного
--	---

		звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до місячного звіту СВБ; пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, яким визначено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа. (п. 3.2 стор. 100 - 101 Акту № 178, п. 3.26 стор. 257 – 262 Акту № 178)
Щодо виконання умов договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління Між НЕК «УКРЕНЕРГО» та ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» діяв договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від № (зі змінами) (далі - Договір від №) та від № , які відповідають Типовому договору. Положеннями Типового договору (у редакції, що діяла з 11.11.2021 до 31.12.2023) визначено зокрема: 3.2. Оплата послуг здійснюється за тарифом, який встановлюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором), відповідно до затвердженої нею методики та оприлюднюється ОСП на своєму офіційному вебсайті https://ua.energy/. Тариф застосовується з дня набрання чинності постановою, якою встановлено тариф, якщо більш пізній строк не визначено такою постановою. 3.3. Обсяг наданої Послуги визначається відповідно до розділу XI Кодексу системи передачі. 3.4. Вартість Послуги за розрахунковий період визначається як добуток обсягу наданої Послуги на значення тарифу, що діє у визначений розрахунковий період. На вартість Послуги нараховується податок на додану вартість відповідно до законодавства України. 3.5. Розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків: до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги; до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги; до останнього банківського дня календарного місяця - 30 % вартості Послуги. 3.6. Плановий обсяг Послуги на розрахунковий період визначається на основі наданих користувачем повідомлень щодо планового обсягу Послуги на розрахунковий період. 3.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (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 особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді. 4.2. Обов'язки Користувача: 4.2.1. Своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором.		

Комісія з перевірки зазначає, що **остаточний розрахунок** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за Договором від 19.11.2019 № 1373-03015 Товариством здійснено з порушенням терміну сплати, а саме:

по акту наданих послуг за січень 2024 року – оплату здійснено з порушенням терміну сплати **на 12 календарних днів**.

Довідково: комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2024, за даними бухгалтерського обліку Ліцензіата, **відсутня заборгованість** ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за договором від № .

Щодо виконання умов договору про врегулювання небалансів

Перевіркою встановлено, що між ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» та НЕК «УКРЕНЕРГО» укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії, дата акцептування , ідентифікатор договору № , який відповідає Типовому договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку.

Положеннями глави 7.3 розділу VII Правил ринку (у редакції, що діяла з 01.07.2024) визначено наступне.

7.3.1. АР через СУР на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт СББ та надсилає на електронну адресу СББ повідомлення про формування декадного звіту СББ.

СББ зобов'язана впродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування декадного звіту СББ забезпечити на рахунку ескроу СББ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СББ та погашення простроченої заборгованості СББ в обсязі, достатньому для оплати СББ небалансів відповідно до цього звіту.

На третій робочий день з дня надсилання повідомлення про формування декадного звіту СББ АР о 08:00 перевіряє достатність на рахунку ескроу СББ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СББ та погашення простроченої заборгованості СББ для оплати СББ небалансів відповідно до цього звіту, та у разі їх недостатності вживає заходи, передбачені главою 1.7 розділу I цих Правил.

Сума коштів, що має бути забезпечена на рахунку ескроу СББ, не може бути зменшена на суму коштів нарахування для СББ (списання для АР) відповідно до декадних звітів СББ цього розрахункового місяця.

СББ зобов'язана забезпечувати на рахунку ескроу СББ суму коштів відповідно до декадних звітів СББ за розрахунковий місяць до моменту появи місячного звіту СББ за цей розрахунковий місяць.

7.3.2. Для формування місячного звіту СББ АКО на дев'ятий день місяця, наступного за розрахунковим, надає АР сертифіковані дані комерційного обліку за розрахунковий місяць.

АР через СУР, на одинадцятий календарний день місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт СББ та надсилає на електронну адресу СББ повідомлення про формування місячного звіту СББ.

СББ зобов'язана впродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування місячного звіту СББ забезпечити на рахунку ескроу СББ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СББ та погашення простроченої заборгованості СББ в обсязі, достатньому для оплати СББ небалансів відповідно до місячного звіту СББ.

З урахуванням даних місячного звіту СББ оформлюється Акт купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів у порядку, встановленому договором про врегулювання небалансів електричної енергії.

АР о 08:00 на третій робочий день з дня надсилання повідомлення про формування місячного звіту СББ перераховує з рахунку ескроу СББ на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП кошти в обсязі, достатньому для оплати СББ небалансів відповідно до Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів.

Якщо за результатами місячного звіту СББ має відбутись списання для АР (нарахування для СББ), АР на четвертий робочий день з дня надсилання повідомлення про формування місячного звіту СББ перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок СББ відповідно до Акта купівлі-продажу небалансів електричної енергії.

У разі недостатності на рахунку ескроу СББ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СББ та погашення простроченої заборгованості СББ в обсязі, достатньому для оплати СББ небалансів відповідно до Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів, АР вживає заходів, передбачених главою 1.7 розділу І цих Правил.

7.3.4. Повернення вільних від зобов'язань з оплати поточної заборгованості СББ та погашення простроченої заборгованості СББ коштів з рахунку ескроу СББ здійснюється АР на підставі заяви СББ про повернення коштів у довільній формі.

У разі отримання АР заяви від СББ щодо повернення їй вільних від зобов'язань коштів з рахунку ескроу СББ, АР протягом трьох робочих днів надає банку, в якому такою СББ відкрито рахунок ескроу СББ, дозвіл (доручення) на перерахування відповідної суми коштів (у межах вільних від зобов'язань з оплати поточної заборгованості СББ та погашення простроченої заборгованості СББ) з рахунку ескроу СББ на поточний рахунок такої СББ.

Комісія з перевірки зазначає, що протягом періоду, що перевіряється, ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» не забезпечувало на рахунку ескроу СББ наявність коштів, достатніх для оплати СББ небалансів відповідно до звітів, виставлених НЕК «УКРЕНЕРГО», а саме:

за І декаду липня 2024 року - відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від № , АР була використана фінансова гарантія Товариства в сумі грн (з ПДВ) в рахунок простроченої заборгованості за електричну енергію з метою врегулювання небалансів за 1 декаду липня 2024 року;

за II декаду липня 2024 року - відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від № , АР була використана фінансова гарантія Товариства в сумі грн (з ПДВ) в рахунок простроченої заборгованості за електричну енергію з метою врегулювання небалансів за 2 декаду липня 2024 року;

за жовтень 2024 року - відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від № , АР була використана фінансова гарантія Товариства в сумі грн в рахунок погашення простроченої заборгованості за електричну енергію з метою врегулювання небалансів за жовтень 2024 року.

За поясненнями ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» наданими листом від 13 серпня 2025 року № 126/1.14/4-2-382, мовою документа: «... Слід зазначити, що Товариство несвоєчасно здійснило оплату відповідно до договору від № , в зв'язку з отриманням 30.01.2024 Акта коригування № ДУА_К-0000894 до Акту надання Послуги від 30 вересня 2023 р. згідно з договором від № , чим було порушено умови зазначеного Договору, а не пункти 3.7 та 4.2.1 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що акцептований НЕК «Укренерго» від № (дія Договору з 01.01.2024).».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та <u>Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.</u>		
4	підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 12.1.13 глави 12.1 розділу XII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ) яким визначено обов'язок оператора системи щоквартально до 20 числа наступного місяця надавати АКО детальну інформацію про стан комерційного обліку в ТКО та виконання програми модернізації вузлів облік (п. 3.6 стор. 125 - 126 Акту № 178)
Відповідно до положень пункту 12.1.13 глави 12.1 розділу XII ККОЕЕ, щоквартально до 20 числа наступного місяця оператори системи зобов'язані надавати АКО детальну інформацію про стан комерційного обліку в ТКО та виконання програми модернізації вузлів обліку (далі – ПМВОЕ). Згідно пункту 12.1.14 глави 12.1 розділу XII ККОЕЕ на запит АКО оператори системи зобов'язані надавати копії узгоджених програм модернізації вузлів обліку або пояснення щодо відсутності такої програми в учасників ринку електричної енергії. НЕК «УКРЕНЕРГО» (далі – АКО) листом від 09.10.2024 № 01/63162 звернулася до НКРЕКП щодо розробки та виконання заходів програми модернізації вузлів обліку електричної енергії (ПМВОЕ) ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», у якому зазначила, що Товариством всупереч вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії, не було надано до АКО детальну інформацію про стан комерційного обліку в ТКО та про виконання програми модернізації вузлів обліку. Перевіркою встановлено, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» листом від 26.07.2024 № 126/1.2./4-680, з порушенням термінів на 6 календарних днів, надало АКО детальну інформацію про стан комерційного обліку в точках комерційного обліку (ТКО) в частині виконання програми модернізації вузлів обліку електроенергії (ПМВОЕ), а саме: звіт за 2 квартал 2024 року щодо стану реалізації заходів ПМВОЕ з урахуванням наданих Адміністратором комерційного обліку рекомендацій. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11. Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та <u>Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.</u>		

5	підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов розподілу електричної енергії	яким встановлено обов'язок ліцензіата припиняти електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, а саме: пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), яким визначено, зокрема, що ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. п. 3.16 стор. 150 - 152 Акту № 178
<i>Щодо припинення електроживлення споживачів</i> Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до вимог пункту 11.5.12 глави 11.5 Кодексу систем розподілу, електропостачальник має право звернутися до ОСР щодо припинення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії), з яким електропостачальником укладено договір про постачання електричної енергії. У зверненні електропостачальник повинен, зокрема, зазначити дані, що ідентифікують відповідного споживача електричної енергії (ЕІС-код), та причину (підставу) припинення електроживлення такого споживача електричної енергії. ОСР не має права вимагати від електропостачальника обґрунтування причини (підстави) припинення електроживлення, якщо вона відповідає випадкам, визначеним Правилами роздрібного ринку електричної енергії. У випадках, не передбачених Правилами роздрібного ринку електричної енергії, ОСР має право відхилити звернення електропостачальника, про що повідомляє електропостачальника протягом 2 робочих днів з дати отримання звернення. Попередження про припинення електроживлення надсилається ОСР одночасно електропостачальнику та відповідному споживачу електричної енергії за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії. ОСР не розглядає заперечення щодо припинення електроживлення або звернення щодо неправомірності дій електропостачальника від споживачів електричної енергії. ОСР повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника. ОСР повідомляє електропостачальника про припинення електроживлення споживача електричної енергії після здійснення необхідних технічних заходів або про відсутність технічної можливості припинення електроживлення споживача електричної енергії у разі її виявлення. Якщо до ОСР надійшло повідомлення від електропостачальника з відкликанням його звернення щодо припинення електроживлення споживача, а оперативна бригада ОСР вже виїхала на об'єкт споживача або виконала відповідні технічні заходи з відключення електроустановок споживача, електропостачальник зобов'язаний відшкодувати ОСР відповідні витрати на здійснення зазначених дій. Припинення електроживлення споживача електричної енергії за зверненням електропостачальника не звільняє його від виконання зобов'язань перед ОСР за договором про надання послуг з електроживлення. Після усунення причин (підстав) припинення електроживлення споживача електричної енергії електропостачальник надає ОСР звернення щодо відновлення електроживлення такого споживача електричної енергії. У випадку розірвання договору про постачання між відповідними електропостачальником та споживачем до моменту відновлення електроживлення цього споживача звернення щодо відновлення електроживлення надає безпосередньо споживач електричної енергії за умови		

укладення договору про постачання з новим електропостачальником або новий електропостачальник стосовно такого споживача.

ОСР повинен відновити електроживлення протягом 5 робочих днів з дати отримання звернення електропостачальника щодо відновлення електроживлення.

Перевіркою встановлено, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у 2024 році **не забезпечило припинення електроживлення** споживачів електричної енергії **протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення** від електропостачальника, а саме:

ОСББ «Новояворівськ 2021» Перевіркою встановлено, що електропостачальником ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ» в ПП «Датахаб» створена заявка на відключення щодо припинення електропостачання об'єкта за ЕІС-кодом _____ з 25.09.2024.

ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» відключення від електричних мереж електроустановок ОСББ «Новояворівськ 2021» 25.09.2024 проведено не було, про що свідчить Акт про недопуск.

Комісія з перевірки зазначає, що обсяг електричної енергії, спожитої ОСББ «Новояворівськ 2021» після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі, за період 26.09.2024-24.11.2025 склав _____ кВт*год.

Яворівській КЕЧ району Перевіркою встановлено, що електропостачальником ТОВ «УКРАЇНСЬКИЙ СТРУМ» в ПП «Датахаб» створена заявка на відключення щодо припинення електропостачання об'єкта за ЕІС-кодом _____ з 16.02.2024.

ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» відключення від електричних мереж електроустановок Яворівської КЕЧ району 16.02.2024 проведено не було.

Комісія з перевірки зазначає, що обсяг електричної енергії, спожитої Яворівською КЕЧ району після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі, за період 17.02.2024-05.11.2024 склав _____ кВт*год.

ОСББ «Барвінок 121314» Перевіркою встановлено, що електропостачальником ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ» в ПП «Датахаб» створена заявка на відключення щодо припинення електропостачання об'єктів за ЕІС-кодами _____, _____, _____ з 25.09.2024.

ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» відключення від електричних мереж електроустановок ОСББ «Барвінок 121314» 25.09.2024 проведено не було, про що свідчать Акти про недопуск.

Комісія з перевірки зазначає, що обсяг електричної енергії, спожитої ОСББ «Барвінок 121314» ЕІС-кодами _____, _____, _____ після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі, за період 26.09.2024-18.11.2024 склав _____ кВт*год.

ОСББ «Бандери 34» Перевіркою встановлено, що електропостачальником ТОВ «ЛЬВІВЕНЕРГОЗБУТ» в ПП «Датахаб» створена заявка на відключення щодо припинення електропостачання об'єктів за ЕІС-кодами _____, _____, _____ з 25.09.2024.

ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» відключення в електричних мереж електроустановок ОСББ «Бандери 34» 25.09.2024 проведено не було, про що свідчать Акти про недопуск.

Комісія з перевірки зазначає, що обсяг електричної енергії, спожитої ОСББ «Бандери 34» за ЕІС-кодами _____, _____, _____ після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі, за період 26.09.2024-18.11.2024 склав _____ кВт*год.

За поясненнями ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» наданими листом від 13 серпня 2025 року № 126/1.14/4-2-382, мовою документа: «...На виконання вимог п. 11.5.12. глави 11.5 Кодексу системи розподілу затвердженого Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг від 14.03.2018 № 310, оператор системи розподілу (Товариство, ОСР) зобов'язаний припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом 10 робочих днів з дати отримання звернення від електропостачальника.

Внаслідок об'єктивних факторів, а саме відсутність доступу до електроустановок нашим персоналом було оформлено недопуск до електроустановок (ВРП) у зв'язку із чим частину об'єктів не вдавалося відключити в день, зазначений у зверненні постачальника на припинення електроживлення.

З огляду на зазначене, Товариство просить врахувати відсутність негативних наслідків: інтереси постачальників та споживачів не порушено; заперечень, претензій або звернень з боку електропостачальників щодо обсягів не надходило, жодних фінансових чи технічних спотворень у звітності щодо комерційного обліку не допущено, споживачі та електропостачальники не зазнали порушення прав чи збитків.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що обсяг електричної енергії спожитої ОСББ «Новояворівськ 2021», Яворівській КЕЧ району, ОСББ «Барвінок 121314» та ОСББ «Бандери 34» після дат, зазначених електропостачальниками у вимогах щодо припинення електропостачання об'єктів вимог пункту 7.10 глави VII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – ПРРЕЕ), має бути покладений адміністратором розрахунків на ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» як втрати.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

6	підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата, зокрема, надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.11.1 глави 4.11 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, зокрема, що для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики. п. 3.22 стор. 176 - 178 Акту № 178
---	--	--

Щодо стану розробки та впровадження ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики

Главою 4.11 розділу IV Кодексу визначено, що для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне), а також для виконання вимог пункту 4.1.38 глави 4.1 цього розділу ОСР за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснюють ліцензовану діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, ведуть перелік об'єктів

електроенергетики, на основі якого створюють геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.

До переліку об'єктів електроенергетики вносять, у тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.

Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем, комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.

Програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, у тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на вебсайті ОСР в мережі Інтернет.

Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, нумерація опор, переріз провідників.

За рішенням ОСР технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.

Кожний об'єкт електроенергетики, що кодифікований та внесений до переліку об'єктів електроенергетики, ОСР з відповідною прив'язкою до місцевості вносить у геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики на території здійснення ліцензованої діяльності.

До геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики вноситься також технічна інформація (топология мереж, межі охоронних зон, технічна характеристика об'єктів), необхідна для управління експлуатацією та розвитком електричних мереж та ідентифікації типу приєднання (стандартне/нестандартне).

Кожному об'єкту електроенергетики незалежно від форми власності присвоюється унікальний цифровий код.

Підпунктом 2 пункту 1 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» встановлено, що під час дії воєнного стану в Україні та до останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування воєнного стану на вебсайтах ліцензіатів та/або учасників оптового енергетичного ринку повинен бути закритий доступ до інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури, зокрема щодо геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики з прив'язкою до географічних даних у геодезичній інформаційно-технічній системі, технічної інформації (топология мереж, газо- та трубопроводів, межі охоронних зон, технічна характеристика об'єктів).

Під час перевірки встановлено, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» **не розроблено та не впроваджено** геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики, відповідно інформація про що не розміщена на офіційному вебсайті Товариства.

На запит комісії з перевірки від 13.06.2025 № 202-38/25 ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» листом від 10.07.2025 № 126/1.5/2-1074/1 надало наступну інформацію щодо геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики (мовою документа):

«Обсяги джерел фінансування заходів Інвестиційної програми Філії «Новороздільські електромережі» та Філії «Новояворівські електромережі» ТОВ «Нафтогаз Тепло» не забезпечують можливість придбання програмного комплексу геодезичної інформаційно-

технічної системи об'єктів електроенергетики (ГЕС), оскільки цей комплекс відноситься до 4-го розділу Інвестиційної програми, який в межах фінансування забезпечується на рівні до 10% від загального обсягу фінансування Інвестиційної програми. Вартість програмного комплексу складає близько 1 000 000,00 грн. без ПДВ, отже загальний обсяг фінансування заходів ІП повинен складати не менше 10 000 000,00 грн. без ПДВ по кожній з Філій Товариства.

..., виходячи з вищенаведеного, Філії Товариства **не мають фізичної та фінансової можливості** розробити та впровадити геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.».

7	підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата, зокрема, надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.10.2 (у редакції, що діяла до 12.10.2024) глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено обов'язок ОСР забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет; пункту 4.10.2 (у редакції, що діяла з 12.10.2024) глави 4.10 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено обов'язок ОСР забезпечити безперервну роботу сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» (далі - сервіс «Особистий кабінет замовника») на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет. На головній сторінці вебсайту ОСР у мережі Інтернет має бути забезпечено вхід до сервісу «Особистий кабінет замовника»; абзацу другого пункту 7 Порядку № 352, яким встановлено, що оператор системи розподілу має забезпечити можливість подання замовником заяви про тимчасове приєднання та додатків до неї в електронній формі через сервіс «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті оператора у мережі Інтернет. (п. 3.22 стор. 178 - 183 Акту № 178)
---	--	--

Щодо роботи електронного сервісу особистий кабінет замовника

Комісією з перевірки встановлено, що на головній сторінці офіційного вебсайту ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», зокрема і у розділі «Приєднання до електричних мереж», **відсутній сервіс «Особистий кабінет замовника».**

У розділі вебсайту Ліцензіата «Приєднання до електричних мереж» наявна можливість подачі заяви про тимчасове приєднання до електричних мереж (у розрізі філій Товариства) не через особистий кабінет замовника, а за посиланням, яке буде надіслано Товариством на вказану замовником електронну адресу.

На запит комісії з перевірки від 13.06.2025 № 202-38/25 ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» не надало інформацію щодо функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника» послуг з приєднання із прикладами вже зареєстрованих замовників із документальним підтвердженням. Таким чином, враховуючи вищезазначене, ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» як ОСР не забезпечено можливості сервісу «Особистий кабінет замовника» згідно з вимогами Кодексу систем розподілу та Порядку № 352.		
8	підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата, зокрема, надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме: пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію, зокрема, щодо внесення змін; пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, який встановлює, що повідомлення має містити ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію, зокрема, щодо типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання. (п. 3.22 стор. 185 - 187 Акту № 178)
Відповідно до положень пункту 4.5.2 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу технічні умови викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР. Ідентифікатор за формою додатка 6 до цього Кодексу має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується замовник, типу приєднання (стандартне приєднання; нестандартне приєднання «під ключ»; нестандартне приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником), інформацію щодо внесення змін тощо. За результатами проведеного аналізу комісією з перевірки встановлено, що ідентифікатори виданих Ліцензіатом технічних умов від 06.11.2024 № ТУ 00316 061124 1 32 01 1, від 07.11.2024 № ТУ 000317 071124 1 32 01 1, від 13.11.2024 № ТУ 000318 131124 1 32 01 1,		

від 21.11.2024 № ТУ 000319 211124 1 32 1 та від 11.12.202 № ТУ 000323 111224 1 32 1 **не містять інформації щодо внесення змін згідно вимог Додатка 6 до Кодексу систем розподілу.**

Абзац десятий пункту 4.2.3 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу встановлює, що повідомлення **має містити** ідентифікатор за формою, наведеною в додатку 6 до цього Кодексу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично програмними засобами інформаційно-телекомунікаційних систем ОСР та має містити інформацію щодо номера технічних умов, дати видачі технічних умов, типу електроустановки замовника, порядкового номера ОСР, маркування територіальної одиниці ОСР, до електричних мереж якої приєднується Замовник, типу приєднання, дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання тощо.

За результатами проведеного аналізу комісією з перевірки встановлено, що ідентифікатори виданих ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» повідомлень про надання послуги з приєднання від 24.12.2024 ПВ № 000316 061124, від 18.12.2024 ПВ № 000317 071124, від 07.01.2025* ПВ № 000318 131124 1 32 01 1, від 18.12.2024 ПВ № 000319 211124 та від 04.02.2025* ПВ № 000323 111224 1 32 1 **не містять інформації щодо дати видачі повідомлення про надання послуги з приєднання.**

*- станом на 31.12.2024 строк надання послуги не настав

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11.**

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

9 **підпункту 26 пункту 2.2**
Ліцензійних умов з розподілу
електричної енергії

щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу, а саме:

абзацу четвертого пункту 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, яким встановлено, що, зокрема, при отриманні неповного комплекту документів, ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, письмово інформує замовника про зауваження через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

(п. 3.22 стор. 194 - 197 Акту № 178)

Щодо взаємовідносин з гр. Горницьким Б.Я.

Перевіркою встановлено, що гр. Горницький Б.Я. (далі - Замовник) 22.08.2024 звернувся до ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» із заявами про приєднання до електричних мереж земельних ділянок згідно Типового договору, а саме:

земельної ділянки площею 2 га, цільове призначення: ведення особистого селянського господарства (вх. Товариства від 22.08.2024 № 302) (далі – заява від 22.08.2024 № 302);

земельної ділянки площею 1,95 га, цільове призначення: для індивідуального садівництва (вх. Товариства від 22.08.2024 № 303) (далі – заява від 22.08.2024 № 302).

Згідно з інформацією, наданою ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» до НКРЕКП листом від 08.10.2024 № 126/1.14/6-528, гр. Горницьким Б.Я. разом із заявами про приєднання до електричних мереж об'єктів замовника від 22.08.2024 № 302 та № 303 **подано неповний пакет документів**, зокрема не надано копій документів, що підтверджують право власності чи користування об'єктами нерухомого майна, графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єктів замовника та прогнозованих точок приєднання. Про що ОСР **із порушенням термінів на 4 робочі дні**, визначених пунктом 4.4.4 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу, повідомило Замовника листом на поштову адресу та електронну пошту **від 30.08.2024 № 126/1.14/6-438**.

При цьому, на запит НКРЕКП від 15.10.2024 № 21228/17.1.4/9-24 ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» надало копії документів, що підтверджують право власності чи користування на об'єкти нерухомого майна та графічні матеріали із зазначенням місць розташування земельних ділянок без зазначення прогнозованих точок приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на заяви гр. Горницького Б.Я. від 22.08.2024 № 302 та № 303 **мало надати Замовнику** протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, тобто **до 26.08.2024** зауваження про отримання неповного комплекту документів через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу.

За поясненнями ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» наданими листом від 13 серпня 2025 року № 126/1.14/4-2-382, мовою документа: *«...Порушення у терміні подачі інформації замовнику про не повний комплект документів, доданих до заяви про приєднання виникло у зв'язку з тим, що ОСР (Філія «Новояворівські електромережі») намагалося зв'язатися з замовником по телефону та за вказаною електронною адресою для уточнення даних.*

Так як не було зворотнього зв'язку з замовником, Філією було направлено лист на адресу замовника, це зайняло більший термін часу (більше двох робочих днів).

Дана ситуація врахована в роботі із зверненнями замовників щодо надання послуг з приєднання і більше не допускалася.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

10	підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу	у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат
----	---	--

	електричної енергії	відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема, постановою НКРЕКП від 09 грудня 2024 року № 2352 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО». (п. 3.25 стор. 221 – 222, 217, 244 - 245 Акту № 178)																																																				
На період діяльності з 01.01.2024 по 31.12.2024 ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» тарифи на послуги з розподілу електричної енергії затверджено постановою НКРЕКП від 09 грудня 2024 року № 2352 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО». філія «Новояворівські Електромережі» У 2024 році загальні операційні витрати філії «Новояворівські Електромережі» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» з розподілу електричної енергії склали тис. грн, що на тис. грн або % більше рівня (тис. грн (без ПДВ), затвердженого структурою тарифів. При цьому фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем збільшився на МВт·год або на % (факт МВт·год, план – МВт·год). Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, склало тис. грн (без ПДВ), а саме: <table><tr><th>Статті витрат</th><th>Економія, тис. грн</th></tr><tr><td>послуги оператора системи передачі</td><td></td></tr><tr><td>послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</td><td></td></tr><tr><td>Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи</td><td></td></tr><tr><td>внески на регулювання</td><td></td></tr><tr><td>витрати на охорону праці</td><td></td></tr><tr><td>страхування</td><td></td></tr><tr><td>Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»</td><td></td></tr><tr><td>ВСЬОГО</td><td></td></tr></table> Сума перевитрат коштів, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році складає тис. грн, а саме: <table><tr><th>Статті витрат</th><th>тис. грн</th></tr><tr><td>амортизація</td><td></td></tr><tr><td>витрати на зв'язок</td><td></td></tr><tr><td>витрати на службові відрядження</td><td></td></tr><tr><td>витрати на обслуговування програмного забезпечення</td><td></td></tr><tr><td>виробничі послуги</td><td></td></tr><tr><td>сировина і матеріали</td><td></td></tr><tr><td>паливно-мастильні матеріали</td><td></td></tr><tr><td>витрати на ремонт</td><td></td></tr><tr><td>витрати на електричну енергію для господарчих потреб</td><td></td></tr><tr><td>витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків</td><td></td></tr><tr><td>відрахування профспілковим організаціям</td><td></td></tr><tr><td>юридичні послуги</td><td></td></tr><tr><td>плата за оренду автомобільного транспорту</td><td></td></tr><tr><td>послуги з охорони</td><td></td></tr><tr><td>поліграфічні, друкарські послуги</td><td></td></tr><tr><td>канцелярські витрати</td><td></td></tr></table>			Статті витрат	Економія, тис. грн	послуги оператора системи передачі		послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи		внески на регулювання		витрати на охорону праці		страхування		Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»		ВСЬОГО		Статті витрат	тис. грн	амортизація		витрати на зв'язок		витрати на службові відрядження		витрати на обслуговування програмного забезпечення		виробничі послуги		сировина і матеріали		паливно-мастильні матеріали		витрати на ремонт		витрати на електричну енергію для господарчих потреб		витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків		відрахування профспілковим організаціям		юридичні послуги		плата за оренду автомобільного транспорту		послуги з охорони		поліграфічні, друкарські послуги		канцелярські витрати	
Статті витрат	Економія, тис. грн																																																					
послуги оператора системи передачі																																																						
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління																																																						
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи																																																						
внески на регулювання																																																						
витрати на охорону праці																																																						
страхування																																																						
Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»																																																						
ВСЬОГО																																																						
Статті витрат	тис. грн																																																					
амортизація																																																						
витрати на зв'язок																																																						
витрати на службові відрядження																																																						
витрати на обслуговування програмного забезпечення																																																						
виробничі послуги																																																						
сировина і матеріали																																																						
паливно-мастильні матеріали																																																						
витрати на ремонт																																																						
витрати на електричну енергію для господарчих потреб																																																						
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків																																																						
відрахування профспілковим організаціям																																																						
юридичні послуги																																																						
плата за оренду автомобільного транспорту																																																						
послуги з охорони																																																						
поліграфічні, друкарські послуги																																																						
канцелярські витрати																																																						

підготовка кадрів	
послуга з розроблення норм. характер. та обчислення структури нормат. значень тех.витрат е/е в ел.м.	
членські внески	
резерв сумнівної ДЗ торгової	
відрахування профспілковим організаціям	
юридичні послуги	
плата за оренду автомобільного транспорту	
послуги з охорони	
поліграфічні, друкарські послуги	
ВСЬОГО	

Комісія з проведення перевірки, проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення вважає, що сума **обґрунтованих перевитрат** по статтям витрат з розподілу філії «Новояворівські електромережі»ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» за 2024 рік – **відсутня**.

філія «Новороздільські електромережі»

У 2024 році загальні **операційні витрати** філії «Новороздільські електромережі» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» з розподілу електричної енергії склали **тис. грн, що на тис. грн або % більше** рівня (тис. грн), затвердженого структурою тарифів. При цьому фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем **зменшився на МВт або на %** (факт МВт·год, план – МВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році, склало тис. грн (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	Економія, тис. грн
послуги оператора системи передачі	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
внески на регулювання	
витрати на охорону праці	
страхування	
витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «Оператор ринку»	
ВСЬОГО	

Сума перевитрат коштів, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році складає тис. грн, а саме:

Статті витрат	тис. грн
виробничі послуги	
сировина і матеріали	
паливно-мастильні матеріали	
витрати на ремонт	
витрати на електричну енергію для господарчих потреб	
Амортизація	
Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи	
витрати на зв'язок	
витрати на службові відрядження	
витрати на обслуговування програмного забезпечення	
витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
відрахування профспілковим організаціям	
плата за оренду (приміщення та автомобільного транспорту)	
послуги з охорони	
канцелярські витрати	

підготовка кадрів	
розроблення проектних характеристик та обчислення структури нормативних витрат	
витрати на пожежну охорону	
членські внески	
резерв сумнівної ДЗ торгової	
заправка та регенерація картриджів	
матеріальна допомога не ФОП	
судовий збір	
витрати по судових рішеннях	
ВСЬОГО	

Комісія з проведення перевірки, проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення вважає, що сума **обґрунтованих перевитрат** по статтям витрат з розподілу філії філії «Новороздільські електромережі» за 2024 рік – **відсутня**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 14 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

11	підпункту 48 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії пункту 4.1 глави 4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) пункту 4.10 глави 4 Порядку № 955 підпункту 8 пункту 2.9.2 глави 2 Порядку № 955	щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування; яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором III у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер; яким встановлено, що оператори систем розподілу при виконанні III зобов'язані проводити закупівлю обладнання, матеріалів та робіт, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в III та відповідних обґрунтованих матеріалах до неї; щодо детального опису кожного заходу, який має містити, в тому числі, опис робіт із зазначенням фізичних обсягів робіт;
----	--	--

пункту 5.4 глави 5 Порядку № 955, підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов розподілу електричної енергії пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955	яким встановлена відповідальність за недостовірність даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ПРСР і ІІ та звітів щодо їх виконання, несе оператор системи розподілу; яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме: пункт 26 додатку до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік»; яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду; яким встановлено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити: 1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині; 2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; 3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації; 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали; 5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі; 6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.
--	--

Щодо виконання ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» Інвестиційної програми на 2024 рік

Інвестиційна програма ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2024 рік (далі – ІП 2024) та джерела її фінансування схвалені постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2447 «Про схвалення Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2024 рік» у сумі **2 230,00 тис. грн (без ПДВ)**, з них:

1) з розподілу електричної енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області у сумі **1 190 тис. грн (без ПДВ)**;

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	328
Прибуток на виробничі інвестиції	0
За перетоки реактивної електричної енергії	851
Економія коштів за 2022 рік (постанова НКРЕКП від 27.08.2024 № 1528)	4
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 27.08.2024 № 1528)	7
Усього	1 190

2) з розподілу електричної енергії на території м. Новий Розділ Львівської області в сумі **1 040 тис. грн (без ПДВ)**;

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування	тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	192
Прибуток на виробничі інвестиції	0
За перетоки реактивної електричної енергії	797
Економія коштів за 2022 та 2023 роки (постанова НКРЕКП від 27.08.2024 № 1528)	5
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2023 році (постанова НКРЕКП від 27.08.2024 № 1528)	46
Усього	1 040

Виконання ІП 2024 відповідно до Звіту щодо виконання Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»

№ з/п	Цільові програми	Заплановано на 2024 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на звітний період січень – грудень 2024 року (з нарастаючим підсумком), тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування, %	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)	У тому числі економія коштів, що склалася при виконанні заходів ІП, тис. грн (без ПДВ)
			профінансовано	освоєно			
1	2	3	4	5	6=4/3	7=3-4	8
1	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання						
2	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії						
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)						
4	Впровадження та розвиток інформаційних технологій						
5	Впровадження та розвиток систем зв'язку						
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки						

7	Інше					
Усього						

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

встановлено:

Фінансування ІП 2024 склало тис. грн (без ПДВ), що складає % від
запланованої суми тис. грн (без ПДВ), з них:

по філії Новояворівські ЕМ фінансування склало тис. грн (без ПДВ);

по філії Новороздільські ЕМ фінансування склало тис. грн (без ПДВ).

Сума невиконання ІП 2024 становить тис. грн (без ПДВ), або % від
запланованої суми, по джерелам:

амортизація – тис. грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – тис. грн (без ПДВ), з них:

невиконання ІП 2024 по філії Новояворівські ЕМ становить тис. грн (без ПДВ), або

% від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – тис. грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – тис. грн (без ПДВ);

невиконання ІП 2024 по філії Новороздільські ЕМ становить тис. грн (без ПДВ),
або % від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – тис. грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – тис. грн (без ПДВ).

Перевіркою встановлено:

По заходу Новояворівські ЕМ 1.1.10.3.1 Технічне переоснащення ПС-35 «Я-12» 35/10 кВ з заміною масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні ВВ/TEL з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 19, 20, 21) на території м. Новояворівськ Львівської області (захід перехідний, подовження другого етапу, до 2024 року включно) комісією з перевірки за участю представників інспекції Держенергонагляду з **виїздом на місце проведено обстеження змонтованого обладнання**, за результатом якого складено відповідну довіку, яка є додатком до Акта, якою зафіксовано, зокрема (мовою документа):

«...що при порівнянні типу та кількості обладнання, зазначених в проекті «Технічне переоснащення ПС-35 «Я-12» 35/10 кВ з заміною масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні ВВ/TEL з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 19, 20, 21) на території м. Новояворівськ Львівської області» та Актом №1 приймання виконаних будівельних робіт за грудень 2024 року, **встановлені розбіжності щодо встановленого типу обладнання, кількості та типу устаткування**, зазначеному в проекті та в Акті приймання виконаних будівельних робіт за грудень місяць (тип вимикача, типи трансформаторів струму 10 кВ, кількість та тип резисторів, реле вказівних, реле проміжних, тип пакетних вимикачів). Пояснення Ліцензіата додаються (Додаток б).

**Порівняльна таблиця відповідності встановленого обладнання проектним рішенням
«Технічне переоснащення ПС-35 «Я-12» 35/10 кВ»**

Устаткування згідно проекту		Згідно Акту приймання-здачі		Відповідність проектним даним
Устаткування	Кількість, шт	Устаткування	Кількість, шт	
				Не відповідає
				Не відповідає

				Відповідає*
				Не відповідає
				Не відповідає

... Таким чином Товариство не виконало заплановані Технічне переоснащення ПС-35 «Я-12» 35/10 кВ з заміною масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні ВВ/TEL з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 19, 20, 21) на території м. Новояворівськ Львівської області відповідно проектним рішенням, що свідчить про порушення ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» вимог підпункту 48 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470, в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування...».

По заходу Новороздільській ЕМ 1.1.11.3.1 Технічне переоснащення РП-32 6/0,4 кВ з заміною масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні ВВ/TEL з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 17, 19, 22) по вул. Винниченка, 15а на території м. Новий Розділ Львівської області (захід перехідний, 3-ри етапи, до 2024 року включно) комісією з перевірки за участю представників інспекції Держенергонагляду з **виїздом на місце проведено обстеження змонтованого обладнання**, за результатом якого складено відповідну довіку, яка є додатком до Акта, якою зафіксовано, зокрема (мовою документа):

«...що при порівнянні типу та кількості обладнання, зазначених в проекті «Технічне переоснащення РП-32 6/0,4 кВ з заміною масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні ВВ/TEL з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 17, 19, 22) на по вул. Винниченка, 15а, на території м. Новий Розділ Львівської області» та Актом №1 приймання виконаних будівельних робіт за грудень 2024 року, встановлені розбіжності щодо встановленого типу обладнання, кількості та типу устаткування, зазначеному в проекті та в Акті приймання виконаних будівельних робіт за грудень місяць (тип вимикача, типи трансформаторів струму 10 кВ, кількість та тип реле проміжних, тощо). Скановані копії Акту №1 приймання виконаних будівельних робіт за грудень 2024 року, довідки, проекту та пояснення Ліцензіата додаються (Додаток 3 в електронному вигляді).

«Технічне переоснащення РП-32 6/0,4 кВ»

Устаткування згідно проекту		Згідно Акту приймання-здачі		Відповідність проектним даним
Устаткування	Кількість, шт	Устаткування	Кількість, шт	
				Не відповідає
				Не відповідає
				Відповідає*
				Не відповідає
				Не відповідає
				Не відповідає

... Таким чином Товариство не виконало Технічне переоснащення РП-32 6/0,4 кВ з заміною масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 17, 19, 22) по вул. Винниченка, 15а, на території м. Новий Розділ Львівської області відповідно проектним рішенням, що свідчить про порушення ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» вимог підпункту 48 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1470, в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування...».

По заході Новояворівські ЕМ 2.1.1.1 Закупівля для встановлення однофазних лічильників електричної енергії з PLC модулем 5(60)А (типу SMART) перевіркою встановлено, що Товариством було встановлено 200 лічильників електричної енергії у місцях, передбачених поадресним переліком для встановлення інтелектуальних лічильників у 2024 році. Решта **99 інтелектуальних лічильників встановлено у місцях, не передбачених поадресним переліком**, у зв'язку із некоректним формуванням опису заходів у пояснювальній записці.

По заході Новороздільські ЕМ 2.1.1.1 Закупівля для впровадження однофазних лічильників електричної енергії з PLC модулем 5(60)А (типу SMART) перевіркою встановлено, що Товариством було встановлено 241 лічильник електричної енергії у місцях, передбачених поадресним переліком для встановлення інтелектуальних лічильників у 2024 році. Решта **3 інтелектуальних лічильника встановлено у місцях, не передбачених поадресним переліком**, у зв'язку із некоректним формуванням опису заходів у пояснювальній записці.

Освоєння коштів ІІ 2024 становить тис. грн (без ПДВ) або 100,00% від загальної суми фінансування.

Економія коштів та перевитрати при виконанні ІІ 2024 відсутні.

Перевіркою встановлено, що Товариством у Детальному звіті щодо виконання ІІ 2024, наданого до НКРЕКП листом від 23.01.2025 № 126/1.2/4-173 по заходах:

Новояворівські ЕМ 1.1.10.3.1 Технічне переоснащення ПС-35 «Я-12» 35/10 кВ з заміною масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні ВВ/TEL з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 19, 20, 21) на території м. Новояворівськ Львівської області (захід перехідний, подовження другого етапу, до 2024 року включно) **замість запланованого джерела фінансування** у розмірі тис. грн (без ПДВ) за рахунок амортизації - тис. грн (без ПДВ) та перетоків реактивної електричної енергії – тис. грн (без ПДВ) у стовбці 5 «джерело фінансування» **зазначено** (мовою документа): «амортизація - , за перетоки реактивної е/е»;

Новороздільські ЕМ 1.1.11.3.1 Технічне переоснащення РП-32 6/0,4 кВ з заміною масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні ВВ/TEL з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 17, 19, 22) по вул. Винниченка, 15а на території м. Новий Розділ Львівської області (захід перехідний, 3-ри етапи, до 2024 року включно) **замість запланованого джерела фінансування** у розмірі тис. грн (без ПДВ) за рахунок амортизації – тис. грн (без ПДВ) та перетоків реактивної електричної енергії – тис. грн (без ПДВ), у стовбці 5 «джерело фінансування» **зазначено** (мовою документа): «амортизація - , за перетоки реактивної е/е - ».

Новояворівські ЕМ 2.1.1.1 Закупівля для встановлення однофазних лічильників електричної енергії з PLC модулем 5(60)А (типу SMART) **замість запланованого джерела фінансування** у розмірі тис. грн (без ПДВ) за рахунок перетоків реактивної електричної енергії – тис. грн (без ПДВ), економії коштів за 2022 рік – тис. грн (без ПДВ) та додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2023 році – тис. грн (без ПДВ), у стовбці 5 «джерело фінансування» **зазначено** (мовою документа): «за перетоки реактивної е/е»;

Новороздільські ЕМ 2.1.1.1 Закупівля для впровадження однофазних лічильників електричної енергії з PLC модулем 5(60)А (типу SMART) **замість запланованого джерела фінансування** у розмірі тис. грн (без ПДВ) за рахунок перетоків реактивної електричної енергії, економії коштів за 2022 та 2023 роки та додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2023 році у стовбці 5 «джерело фінансування» **зазначено** (мовою документа): «за перетоки реактивної е/е».

Щодо виконання ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» вимог постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка подання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм операторами систем передачі/розподілу електричної енергії на 2025 рік» та вимог Порядку № 955.

Відповідно до пункту 26 додатку до постанови НКРЕКП від 10.04.2024 № 670 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2025 рік» та вимог пунктів 2.9, 2.10 глави 2 Порядку № 955, ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» було зобов'язано **30.09.2024** надати до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» **не надало** до НКРЕКП Інвестиційну програму на 2025 рік у визначений НКРЕКП термін (супровідний лист від 11.10.2024 № 126/1.2/4-1908 (вх. НКРЕКП від 11.10.2024 № 34298/1-24) при цьому, **оформлену неналежним чином** (відсутнє належне обґрунтування відповідної інвестиційної програми).

Доопрацьовані проекти Інвестиційної програми на 2025 рік Товариство надавало до НКРЕКП **супровідними листами** від 11.11.2024 № 126/1.2/4-2131 (вх. НКРЕКП від 11.11.2024 №), від 25.11.2024 № 126/1.2/4-2229 (вх. НКРЕКП від 25.11.2024 №), від 24.12.2024 (вх. НКРЕКП від 24.12.2024 №) та від 08.01.2025 (вх. НКРЕКП від 08.01.2025 №).

За поясненнями ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» наданими листом від 13 серпня 2025 року № 126/1.14/4-2-382, мовою документа: «...Враховуючі запропоноване ТОВ «ЕНЕРДЖИГРУП» застосування функціональних та якісних аналогів обладнання, яке передбачене для застосування проектною документацією для виконання робіт «Технічне переоснащення ПС-35 «Я-12» 35/10 кВ з заміною масляних вимикачів 10 кВ на вакуумні ВВ/TEL з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 19, 20, 21) на території м. Новояворівськ Львівської області», за своїми технічними параметрами та характеристиками відповідає достатньому забезпеченню функціонування сумісного з ним обладнання...

Враховуючі запропоноване ТОВ «ЕНЕРДЖИГРУП» застосування функціональних та якісних аналогів обладнання, яке передбачене для застосування проектною документацією для виконання робіт «Технічне переоснащення РП-32 6/0,4 кВ з заміною масляних вимикачів 6 кВ на вакуумні ВВ/TEL з пристроями мікропроцесорного захисту (комірок № 17, 19, 22) по вул. Винниченка, 15а на території м. Новий Розділ Львівської області», за своїми технічними параметрами та характеристиками відповідає достатньому забезпеченню функціонування сумісного з ним обладнання.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки від 30.07.2025 №1824/17-25 Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (мовою документа): «...Повідомляємо, що відповідно до пункту 4.1. Порядку ОСР зобов'язаний виконувати схвалену 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.

Разом з цим, відповідно до пункту 4.2 Порядку виконаними вважаються заходи ІП, зокрема, щодо яких здійснено повне фінансування та активи по яких введені в експлуатацію у

термін до 31 грудня прогнозного періоду відповідної ІП, що підтверджено відповідними документами.

При цьому, відповідно до пункту 4.10 Порядку ОСР при виконанні ІП зобов'язані проводити закупівлю обладнання, матеріалів та робіт, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в ІП та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї.

Згідно інформації, зазначеної у службовій записці Управління, технічні та якісні характеристики фактично встановленого обладнання по заходах, з порядковими номерами 1.1.10.3.1 та 1.1.11.3.1 не відповідають характеристикам, передбаченим проектно – кошторисною документацією, що надавалась у складі обґрунтовуючих матеріалів до ІП.

Зазначене свідчить про порушення ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» вимог пунктів 4.1 та 4.10 Порядку у частині зобов'язань щодо виконання ІП на 2024 рік...».

12	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: частини третьої статті 74 Закону України «Про ринок електричної енергії» (в редакції, яка діяла до 31.12.2024), якою встановлено, що надання послуг комерційного обліку здійснюється постачальниками послуг комерційного обліку на конкурентних засадах, за умови реєстрації постачальника послуг комерційного обліку та реєстрації його автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії адміністратором комерційного обліку у порядку, встановленому кодексом комерційного обліку; підпункту 2 пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II ККОЕЕ, яким встановлено, що ППКО зобов'язані за наявності АС ППКО зареєструвати її в АКО та укласти (у ролі ОДКО та АТКО) з АКО договір про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії; підпункту 3 пункту 4.1 Регламенту реєстрації постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії (Додаток 1 до ККОЕЕ) (в редакції, яка діяла до 31.12.2024), яким встановлено, що для початку процедури реєстрації заявник подає АКО заяву за формою, наведеною в додатку 1 до цього Регламенту, та такі документи: інформація щодо автоматизованої системи заявника (для ролі ОЗД): акт введення у промислову експлуатацію. (п. 4.5 стор. 327 - 328 Акту № 178)
----	--	--

Формування та передача даних комерційного обліку з метою їх подальшого використання для здійснення розрахунків між учасниками ринку електричної енергії проводилась Ліцензіатом у відповідності до вимог постанови НКРЕКП «Про затвердження Тимчасового порядку

визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» від 28.12.2018 № 2118 (із змінами, внесеними постановами НКРЕКП від 12.02.2019 № 191 та від 11.06.2019 № 1031 та від 10.12.2024 № 2079).

ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» здійснює збір, обробку, зберігання та передачі даних обліку за допомогою програмного комплексу а з 31.07.2024 за допомогою програмного комплексу Автоматизована система комерційного обліку електроенергії (АСКОЕ) Новороздільських електричних мереж ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», Автоматизована система комерційного обліку електроенергії (АСКОЕ) Новояворівських електричних мереж ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО».

При цьому, комісією з перевірки встановлено, що Система обліку електричної енергії, яка використовується Товариством у ролі оператора збору даних, не зареєстрована ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у адміністратора комерційного обліку (АКО) як автоматизована система ППКО (у ролі ОЗД) відповідно до вимог частини третьої статті 74 Закону України «Про ринок електричної енергії», підпункту 2 пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II ККОЕЕ та Регламенту реєстрації постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії (Додаток 1 до ККОЕЕ).

Відсутність реєстрації Системи обліку електричної енергії

ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у адміністратора комерційного обліку, яка використовується Товариством у ролі оператора збору даних, свідчить про порушення ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» вимог:

За поясненнями ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» наданими листом від 13 серпня 2025 року № 126/1.14/4-2-382, мовою документа: «...Товариством докладено зусиль щодо реєстрації у НЕК «Укренерго» системи обліку електричної енергії, яка використовується для здійснення діяльності у ролі ОЗД. Так, 14.08.2025 о 10:30 представниками НЕК «Укренерго» призначено онлайн зустріч, на якій буде проводитись тестування автоматизованої системи Товариства (знімок екрану додається) та подальша сертифікація (реєстрація) системи обліку електричної енергії ...

З огляду на зазначене, Товариство просить врахувати намір щодо реєстрації системи обліку електричної енергії, яка використовується Товариством у ролі ОЗД.».

За інформацією зазначеною у службовій записці Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 21.08.2025 № 2036/17-25 (мовою документа): «Звертаємо увагу, що наразі на вебсайті НЕК «Укренерго» (за посиланням: https://ua.energy/uchasnikam_rinku/administrator-komertsijnogo-obliku/reyestr-ppko-taprotsedura-yih-reyestratsiyi/) в реєстрі ППКО відсутня інформація щодо реєстрації ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (у ролі ППКО) АС:

Враховуючи викладене, заперечення ОСР до зафіксованого у Акті порушення підпункту 2 пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II ККОЕЕ – є необґрунтованим.».

13	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 8 пункту 2.5.4 глави 2.5 розділу II Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ) щодо забезпечення оператором
----	---	--

		системи за місцем провадження ними господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії за власний рахунок забезпечують: періодичну повірку, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування, монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), які є власністю ОСР, фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку. (п. 4.5 стор. 330 - 332 Акту № 178)																																																																													
Періодична повірка, обслуговування та ремонт (зокрема демонтаж, транспортування та монтаж) ЗВТ (результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію), що є власністю фізичних осіб, спільною власністю співвласників багатоквартирного будинку, здійснюються за рахунок ОСР. Перевіркою встановлено, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» не забезпечено періодична повірка ЗВТ результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію. Комісією з проведення перевірки визначено кількість лічильників електричної енергії у побутових споживачів, у яких закінчився термін планової повірки, а саме:																																																																															
<table><tr><th rowspan="2">тип лічильника</th><th colspan="2">Станом на 01.01.2024</th><th colspan="2">Станом на 31.12.2024</th></tr><tr><th>Всього, шт</th><th>Кількість протермінованих лічильників, шт</th><th>Всього, шт</th><th>Кількість протермінованих лічильників, шт</th></tr><tr><td rowspan="4">Однофазні лічильники</td><td colspan="4">Філія «Новояворівські електромережі»</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td colspan="4">Філія «Новороздільські електромережі»</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td rowspan="4">Трифазні лічильники</td><td colspan="4">Філія «Новояворівські електромережі»</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td colspan="4">Філія «Новороздільські електромережі»</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td rowspan="4">Багатотарифні однофазні лічильники</td><td colspan="4">Філія «Новояворівські електромережі»</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td colspan="4">Філія «Новороздільські електромережі»</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td rowspan="4">Багатотарифні трифазні лічильники</td><td colspan="4">Філія «Новояворівські електромережі»</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td colspan="4">Філія «Новороздільські електромережі»</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>			тип лічильника	Станом на 01.01.2024		Станом на 31.12.2024		Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт	Однофазні лічильники	Філія «Новояворівські електромережі»								Філія «Новороздільські електромережі»								Трифазні лічильники	Філія «Новояворівські електромережі»								Філія «Новороздільські електромережі»								Багатотарифні однофазні лічильники	Філія «Новояворівські електромережі»								Філія «Новороздільські електромережі»								Багатотарифні трифазні лічильники	Філія «Новояворівські електромережі»								Філія «Новороздільські електромережі»							
тип лічильника	Станом на 01.01.2024			Станом на 31.12.2024																																																																											
	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт	Всього, шт	Кількість протермінованих лічильників, шт																																																																											
Однофазні лічильники	Філія «Новояворівські електромережі»																																																																														
	Філія «Новороздільські електромережі»																																																																														
Трифазні лічильники	Філія «Новояворівські електромережі»																																																																														
	Філія «Новороздільські електромережі»																																																																														
Багатотарифні однофазні лічильники	Філія «Новояворівські електромережі»																																																																														
	Філія «Новороздільські електромережі»																																																																														
Багатотарифні трифазні лічильники	Філія «Новояворівські електромережі»																																																																														
	Філія «Новороздільські електромережі»																																																																														
Перевіркою встановлено, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» не забезпечено періодичну повірку ЗВТ, результати вимірювань яких використовуються для здійснення розрахунків за спожиту для побутових потреб електричну енергію.																																																																															
14	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:																																																																													

		підпункту 1 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість, зокрема, реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги ППКО по всіх ТКО на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності ОС з передачі/розподілу електричної енергії; підпункту 4 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість, зокрема, перегляду актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) та повний перелік всіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику; підпункту 5 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість, зокрема, подання звернень, заяв, заявок, запитів або скарг пов'язаних з забезпеченням надання послуг комерційного обліку та їх автоматичної реєстрації в системі з присвоєнням унікального номеру відповідно до вимог нормативно-правових актів для подальшого відстеження та обробки в особистому кабінеті інформації про стан виконання запиту; підпункту 6 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість, зокрема, отримання відповідей на звернення, заяви, заявки, запити або скарги пов'язаних з замовленням та наданням послуг комерційного обліку, а також отримання консультацій технічних спеціалістів, зокрема, стосовно процесів вимірювання та обробки даних вимірювань лічильників електричної енергії; підпункту 7 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість, зокрема, отримання рахунків на сплату платних послуг комерційного обліку (які передбачені вимогами цього Кодексу), оплати рахунка за послуги комерційного обліку через особистий кабінет та відображення інформації щодо статусу та термінів виконання/надання замовнику послуги комерційного обліку, а також інформації щодо оплати замовником послуги комерційного обліку;
--	--	---

		підпункту 8 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість, зокрема, відображення історичних даних журналу подій лічильників; підпункту 11 пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, яким визначено, що сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість, зокрема, перегляду та вивантаження проєктів, проєктних рішень, паспортів точок розподілу, актів введення вузлів обліку в експлуатацію, введення в облік, збереження ЗКО, технічних перевірок, контрольних оглядів, вимог та інших документів щодо комерційного обліку. (п. 4.5 стор. 333 - 336 Акту № 178)
Перевіркою встановлено, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» впроваджено Сервіс «Особистий кабінет побутового споживача» та «Особистий кабінет промислового споживача». Комісія з перевірки зазначає, що окремо сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», у тому числі, як окремий функціонал загального сервісу ОС «Особистий кабінет», Товариством на власному вебсайті в мережі Інтернет не запроваджено. Також, комісією з перевірки при демонстрації представником Ліцензіата роботи «Особистого кабінету побутового споживача» встановлено, що зареєструватися можуть лише споживачі Товариства, які мають особовий рахунок (у тому числі без приладу обліку), при цьому, можливість реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги ППКО по всіх ТКО на площадках комерційного обліку <u>даного замовника</u> за місцем провадження діяльності ОС з передачі/розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» не забезпечено. За результатом перевірки функціоналу сервісу «Особистий кабінет побутового споживача» комісією з перевірки встановлено, що сервіс «Особистий кабінет побутового споживача» Товариства не забезпечує в повній мірі виконання вимог пункту 11.3.3 глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ, а саме: - не реалізовано можливість реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги ППКО по всіх ТКО на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності ОС з передачі/розподілу електричної енергії; - не реалізовано можливість перегляду актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) та повний перелік всіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику; - не реалізовано можливість подання звернень, заяв, заявок, запитів або скарг пов'язаних з забезпеченням надання послуг комерційного обліку та їх автоматичної реєстрації в системі з присвоєнням унікального номеру відповідно до вимог нормативно-правових актів для подальшого відстеження та обробки в особистому кабінеті інформації про стан виконання запиту; - не реалізовано можливість отримання відповідей на звернення, заяви, заявки, запити або скарги пов'язаних з замовленням та наданням послуг комерційного обліку, а також отримання консультацій технічних спеціалістів, зокрема, стосовно процесів вимірювання та обробки даних вимірювань лічильників електричної енергії;		

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

не реалізовано можливість відображення історичних даних журналу подій лічильників;

не реалізовано можливість перегляду та вивантаження проєктів, проєктних рішень, паспортів точок розподілу, актів введення вузлів обліку в експлуатацію, введення в облік, збереження ЗКО, технічних перевірок, контрольних оглядів, вимог та інших документів щодо комерційного обліку.

За поясненнями ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» наданими листом від 13 серпня 2025 року № 126/1.14/4-2-382, мовою документа: «...З метою забезпечення функціоналу особистого кабінету користувача на офіційному сайті ТОВ «Нафтогаз Тепло» відповідно до вимог Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану фахівцями Товариства розроблені технічні та кваліфікаційні вимоги «ЩОДО РЕАЛІЗАЦІЇ ОСОБИСТОГО КАБІНЕТУ ЗАМОВНИКА ТА КАБІНЕТУ ПОСТАЧАЛЬНИКА ПОСЛУГ КОМЕРЦІЙНОГО ОБЛІКУ (ППКО) ДЛЯ ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», проведено аналіз ринку, за результатами якого отримано комерційні пропозиції із середньою вартістю грн.

Наразі підготовка до закупівлі робіт з впровадження «Особистого кабінету замовника та кабінету постачальника послуг комерційного обліку (ППКО)» завершена. У зв'язку зі значною вартістю зазначених послуг Товариство шукає джерела покриття даних витрат.».

За інформацією зазначеною у службовій записці Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 21.08.2025 № 2036/17-25 (мовою документа): «Актом було зафіксовано порушення ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» вимог глави 11.3 розділу XI ККОЕЕ щодо функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку».

Разом з тим, у Листі Ліцензіата зазначено: «Наразі підготовка до закупівлі робіт з впровадження «Особистого кабінету замовника та кабінету постачальника послуг комерційного обліку (ППКО)» завершена. У зв'язку зі значною вартістю зазначених послуг Товариство шукає джерела покриття даних витрат».

Зазначаємо, що відповідне пояснення не може бути підставою для невиконання ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» вимог нормативно-правових актів у сфері електроенергетики, зокрема вимог ККОЕЕ.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11**.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині забезпечення роботи сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю **пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**.

15	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних
----	---	--

		документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ, яким встановлено, зокрема, що оператори системи розподілу зобов'язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати в АКО додаткові області комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги в електричній мережі ОСР. (п. 4.5 стор. 339 - 340 Акту № 178)
<i>Щодо створення та реєстрації додаткових областей комерційного обліку</i> Відповідно до вимог пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV ККОЕЕ, оператори системи розподілу зобов'язані створити у власних електричних мережах та зареєструвати в АКО додаткові області комерційного обліку та відповідні ТКО для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги в електричній мережі ОСР. Комісією з перевірки встановлено, що Товариство використовує по філії Новороздільські електромережі: та по філії Новояворівські загальною потужністю . При цьому, Товариством не ініційовано створення додаткових областей комерційного обліку та відповідних точок комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги. Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11. Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині створення та реєстрації додаткових областей комерційного обліку, сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.		
16	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: підпункту 1 пункту 8.4.5 глави 8.4 розділу VIII ККОЕЕ, яким встановлено, зокрема, що у разі успішного локального зчитування даних з лічильників ППКО (у ролі ОЗД) повинен провести аналіз повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання, зокрема перевіряється (у всіх випадках, якщо встановлений у ТКО лічильник передбачає таку

		можливість), відсутність сигналів тривоги від лічильника протягом розрахункового періоду. (п. 4.5 стор. 341 Акту № 178)
Комісією з перевірки встановлено, що в Актах встановлення/заміни/пломбування/технічної перевірки вузла обліку, які складено за результатами виконання розділу II ПП 2024 2.1.1.1 «Закупівля для встановлення однофазних лічильників електричної енергії з PLC модулем 5(60)A (типу SMART)» при локальному зчитуванні даних з лічильників не зазначена інформація про відсутність сигналів тривоги від лічильника. Згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині зазначення в Актах встановлення/заміни/пломбування/ технічної перевірки вузла обліку інформації про відсутність сигналів тривоги від лічильника, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.		

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу

Новояворівські Електромережі

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

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 (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **тис. грн (без ПДВ).**

2. Фактична сума використання коштів, відповідно до даних за формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), за статтями:

«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком складають **тис. грн (без ПДВ)** за статтями: «виробничі послуги – тис. грн (без ПДВ); «сировина і матеріали» – тис. грн (без ПДВ); «витрати на ремонт» – тис. грн (без ПДВ).

- «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» за 2024 рік, становлять **тис. грн (без ПДВ);**

- «витрати на ПММ» за 2024 рік, по розподілу електричної енергії **тис. грн (без ПДВ);**

Витрати зазначені на підставі первинних документів, наданих комісії з перевірки, під час здійснення перевірки.

3. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів

систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – тис. грн (без ПДВ), або % від запланованої суми, по джерелам:

амортизація – тис. грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – тис. грн (без ПДВ).

4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:
- до 5% – тис. грн (без ПДВ)
 - від 5% до 10 % – тис. грн (без ПДВ)
 - перевищує 10% – тис. грн (без ПДВ)

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

5. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році становить – тис. грн (без ПДВ).
6. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за куповану у 2019 році електричну енергію станом на 01.01.2025 становить 0,0 грн (без ПДВ).
7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, складає – тис. грн (без ПДВ).
8. 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 2024 року – тис. грн (без ПДВ);
9. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:
- Др = – = тис. грн (без ПДВ), де
- сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;
 - розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.
10. Величина 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 2024 році, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2025 № 1959/17-25, становить тис. грн (без ПДВ).
11. Штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у звітному році – тис. грн (без ПДВ).
12. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році визначена згідно з пунктом 7.24 глави 7

Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі - Порядок № 1175)

– **тис. грн (без ПДВ).**

13. 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 квартали)

– **тис. грн (без ПДВ):**

14. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ).**

15. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ).**

16. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітного періоду – ;

17. кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітного періоду – ;

18. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у 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) – **тис. грн (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.
	01.01-31.12							
	ВСЬОГО							
2 клас	01.01-31.12							
	ВСЬОГО							
Разом 1+2 клас								

19. фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (далі - Положення № 483), на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо.

Період	РДН купівля	ВДР купівля	РДД купівля	Купівля електричної енергії для врегулювання небалансів	ВСЬОГО КУПІВЛЯ
			ПраТ «Укрідроенерго»	НЕК «УКРЕНЕРГО»	

	МВт·год	тис. грн (без ПДВ)	МВт·год	тис. грн, (без ПДВ)	МВт·год	тис. грн, (без ПДВ)	МВт·год	тис. грн, (без ПДВ)	МВт·год	тис. грн, (без ПДВ)
Коригування попередніх періодів										
2024 рік										
січень										
лютий										
березень										
квітень										
травень										
червень										
липень										
серпень										
вересень										
жовтень										
листопад										
грудень										
Всього за 2024 рік										
ВСЬОГО										

20 Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **тис. грн (без ПДВ).**

21. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **тис. грн(без ПДВ).**

22. Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2024 року становить **тис. грн (без ПДВ).**

$ДТВЕ = ДТВЕ_{нфі} - ДТВЕ_{фі} = \quad - \quad = \quad$ тис. грн (без ПДВ).

$ДТВЕ_{фі}$ – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2024 році – **тис. грн (без ПДВ).**

$ДТВЕ_{нфі}$ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 24 «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 – **тис. грн (без ПДВ).**

Місяці	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	ОТВЕ _{нфі} і Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	ОТВЕ _{фі} і Фактичний обсяг ТВЕ звітні	Ц РДН ф і	К БР W	К ДД W	К БР Ц	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ _{нфі} і	ДТВЕ _{фі} і
	МВт·год	в.о.	в.о.	МВт·год	МВт·год	грн/МВт·год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт·год	грн/МВт·год	тис.грн.	
січень															
лютий															
березень															
квітень															
травень															
червень															
липень															
серпень															
вересень															
жовтень															
листопад															
грудень															
Всього															

23. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – **тис. грн (без ПДВ).**

Період	Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів	ВСЬОГО ПРОДАЖ
--------	--	----------------------

	НЕК "УКРЕНЕРГО"			
	МВт·год	тис. грн.(без ПДВ)	МВт·год	тис. грн.(без ПДВ)
<i>Коригування попередніх періодів</i>				
2024 рік				
січень				
лютий				
березень				
квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Всього за 2024 рік				
ВСЬОГО				

24. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у 2024 році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання – **тис. грн (без ПДВ).**

25. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **тис. грн (без ПДВ).**

26. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

27. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – пункт 5.6 Акта.

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»– **тис. грн (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» – **тис. грн (без ПДВ).**

29. фактичні витрати оператора системи розподілу, 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– **тис. грн (без ПДВ).**

30 фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахуваної у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – **тис. грн (без ПДВ).**

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 – тис. грн (без ПДВ), або % від запланованої суми, по джерелам:
 амортизація – тис. грн (без ПДВ);
 за перетоки реактивної електричної енергії – тис. грн (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у 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 – тис. грн (без ПДВ).

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

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

$Др = \text{---} = \text{тис. грн (без ПДВ)}$, де

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

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

4. додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії – тис. грн (без ПДВ).

Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (ДТВЕ) за підсумками звітного року становить – тис. грн тис. грн (без ПДВ).

$$ДД_{ТВЕ} = 0,5 \times Д_{ТВЕ} - Д_{ТВЕ \text{ II}}$$

Д_{ТВЕ II} – розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми. на 2024 рік – тис. грн (без ПДВ)

* =

5. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, склала тис. грн (без ПДВ),

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

Підпунктом 6 пункту 5 Додатку 24 до Порядку контролю №428 визначено:

дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta Д_{ТВЕ}^n$), тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta Д_{ТВЕ}^n = Д_{ТВЕ \text{ Т}} - \sum_{i=1}^n Д_{ТВЕ \text{ нф } i},$$

де i – місяць;

n – кількість місяців;

Д_{ТВЕ Т} – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.

дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» за 2024 рік складає:

$\Delta \text{Днтве} = \quad - \quad = \quad \text{тис. грн (без ПДВ)}$

7. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **тис. грн (без ПДВ).**

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 – **тис. грн (без ПДВ).**

9 фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – **тис. грн (без ПДВ).**

$+ \quad + \quad + \quad + \quad + \quad + \quad + \quad + \quad =$

тис. грн (без ПДВ)

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

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

1. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

2. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передую звітному року – **тис. грн.**

3. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл») структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ).**

4. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань виконаних у звітному році та сумою, отриманою від замовників послуг з приєднання – **тис. грн . (без ПДВ).**

5. 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 2024 року – **тис. грн . (без ПДВ).**

6. 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» – **тис. грн (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» – **тис. грн (без ПДВ).**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

+ + + + + = тис. грн.(без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить

– = тис. грн (без ПДВ)

Комісія з перевірки зазначає, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата –
тис. грн (без ПДВ) за підсумками 2024 року;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **тис. грн (без ПДВ);**

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ)** за підсумками 2024 року.

Новороздільські електромережі

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

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 (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **тис. грн (без ПДВ).**

2. Фактична сума використання коштів, відповідно до даних за формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), за статтями:

«витрати на ремонт» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком складають **тис. грн (без ПДВ)** за статтями: «виробничі послуги – тис. грн (без ПДВ); «сировина і матеріали» – тис. грн (без ПДВ); «витрати на ремонт» – тис. грн (без ПДВ).

- «Витрати на оплату праці, відрахування на соціальні заходи» за 2024 рік, становлять **тис. грн (без ПДВ);**

- «витрати на ПММ» за 2024 рік, по розподілу електричної енергії **тис. грн (без ПДВ);**

Витрати зазначені на підставі первинних документів, наданих комісії з перевірки, під час здійснення перевірки.

3. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – **тис. грн (без ПДВ), або % від запланованої суми, по джерелам:**

амортизація – **тис. грн (без ПДВ);**

за перетоки реактивної електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

4. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

- до 5% – тис. грн (без ПДВ)

- від 5% до 10 % – тис. грн (без ПДВ)

- перевищує 10% – тис. грн (без ПДВ)

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

5. Сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить – тис. грн (без ПДВ).

6. Рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за куповану у 2019 році електричну енергію станом на 01.01.2025 становить грн (без ПДВ).

7. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, складає – тис. грн (без ПДВ).

8. 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 2024 року – тис. грн (без ПДВ);

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

$Dp = \dots = \text{тис. грн (без ПДВ)}$, де

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

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

10. Величина 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 2024 році становить тис. грн (без ПДВ).

11. Штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у звітному році – тис. грн (без ПДВ).

12. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році визначена згідно з пунктом 7.24 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі - Порядок № 1175) – тис. грн (без ПДВ).

13. 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 квартали)

– **тис. грн (без ПДВ):**

14. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ).**

15. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ).**

16. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок звітної періоду –
;

17. кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець звітної періоду –
;

18. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у 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 звітної року) – **тис. грн (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.
	01.01-31.12							
	ВСЬОГО							
2 клас	01.01-31.12							
	ВСЬОГО							
Разом 1+2 клас								

19. фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої згідно з Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 (далі - Положення № 483), на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку, ринку двосторонніх договорів тощо.

Період	РДН купівля		ВДР купівля		Р/ДД купівля		Купівля електричної енергії для врегулювання небалансів		ВСЬОГО КУПІВЛЯ	
					ПрАТ «Укргідроенерго»		НЕК «УКРЕНЕРГО»			
	МВт·год	тис. грн (без ПДВ)	МВт·год	тис. грн.(без ПДВ)	МВт·год	тис. грн.(без ПДВ)	МВт·год	тис. грн.(без ПДВ)	МВт·год	тис. грн.(без ПДВ)
Коригування попередніх періодів										
2024 рік										
січень										
лютий										
березень										
квітень										
травень										
червень										
липень										
серпень										
вересень										
жовтень										
листопад										
грудень										
Всього за 2024 рік										
ВСЬОГО										

20 Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – **тис. грн (без ПДВ).**

21. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **тис. грн(без ПДВ).**

22. Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2024 року становить **тис. грн (без ПДВ).**

$ДТВЕ = ДТВЕ_{нфі} - ДТВЕ_{фі} = \quad - \quad = \quad$ тис. грн (без ПДВ).

$ДТВЕ_{фі}$ – фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на її розподіл у 2024 році – **тис. грн (без ПДВ).**

$ДТВЕ_{нфі}$ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до додатку 24 «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 – **тис. грн (без ПДВ).**

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 ЕКПТВЕ на 1 класі напруги	K2 ЕКПТВЕ на 2 класі напруги	ОТВЕ _{нфі} Нормативно-фактичний обсяг ТВЕ (помісячно)	ОТВЕ _{фі} Фактичний обсяг ТВЕ звітні	Ц РДН _{фі}	К БР _W	К ДД _W	К БР _Ц	Ц база _і	К	Ц РДД _{фі}	ЦТВЕ _і	ДТВЕ _{нфі}	ДТВЕ _{фі}
	МВт·год	МВт·год	в.о.	в.о.	МВт·год	МВт·год	грн/МВт·год	в.о.	в.о.	в.о.	грн/МВт	в.о.	грн/МВт·год	грн/МВт·год	тис.грн.	тис.грн.
січень																
лютий																
березень																
квітень																
травень																
червень																
липень																
серпень																
вересень																
жовтень																
листопад																
грудень																
Всього																

23. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – **тис. грн (без ПДВ).**

Період	Продаж електричної енергії для врегулювання небалансів НЕК “УКРЕНЕРГО”		ВСЬОГО ПРОДАЖ	
	МВт·год	тис. грн,(без ПДВ)	МВт·год	тис. грн,(без ПДВ)
Коригування попередніх періодів				
2024 рік				
січень				
лютий				
березень				

квітень				
травень				
червень				
липень				
серпень				
вересень				
жовтень				
листопад				
грудень				
Всього за 2024 рік				
ВСЬОГО				

24. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань, виконаних у 2024 році, та сумою, отриманою від замовників послуги з приєднання – **тис. грн (без ПДВ).**

25. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **тис. грн (без ПДВ).**

26. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

27. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 – пункт 5.6 Акта.

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» – **тис. грн (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» – **тис. грн (без ПДВ).**

29. фактичні витрати оператора системи розподілу, 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 – **тис. грн (без ПДВ).**

30 фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році – **тис. грн (без ПДВ).**

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 – **тис. грн (без ПДВ), або 60,08% від запланованої суми, по джерелам:**

амортизація – тис. грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – тис. грн (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, врахованими у 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 – **тис. грн (без ПДВ).**

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

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

$D_r = \quad - \quad = \quad \text{тис. грн (без ПДВ)},$ де

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

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

4. додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (D_{TBE}) за підсумками звітного року становить – **тис. грн (без ПДВ).**

$$DD_{TBE} = 0,5 \times D_{TBE} - D_{TBE \text{ II}}$$

$D_{TBE \text{ II}}$ – розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми. на 2024 рік – **тис. грн (без ПДВ)**

$$* = \quad \text{тис. грн (без ПДВ)}.$$

5. Сума недофінансування статей витрат структури тарифів з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, склала **тис. грн (без ПДВ),**

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

Підпунктом 6 пункту 5 Додатку 24 до Порядку контролю №428 визначено:

дельта за статтею «витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» (ΔD_{TBE}^H), тис. грн, що визначається за формулою:

$$\Delta D_{TBE}^H = D_{TBE \text{ T}} - \sum_{i=1}^n D_{TBE \text{ HFI}},$$

де i – місяць;

n – кількість місяців;

$D_{TBE \text{ T}}$ – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.

дельта за статтею «витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» за 2024 рік складає:

$$\Delta D_{HTBE} = \quad - \quad = \quad \text{тис. грн (без ПДВ)}$$

7. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ – **тис. грн (без ПДВ).**

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 – **тис. грн (без ПДВ).**

9 фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – **тис. грн (без ПДВ).**

$$+ + + + + + + + =$$

тис. грн (без ПДВ)

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

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

1. Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ).**

2. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передувє звітному року – **тис. грн.**

3. Сума обґрунтованих перевитрат статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл») структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **тис. грн (без ПДВ).**

4. Фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднання виконаних у звітному році та сумою, отриманою від замовників послуг з приєднання – **тис. грн . (без ПДВ).**

5. 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 2024 року – **тис. грн . (без ПДВ).**

6. 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» – **тис. грн (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» – **тис. грн (без ПДВ).**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

$$+ + + + + = \text{тис. грн. (без ПДВ)}$$

Підсумкова сума надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить
– = тис. грн (без ПДВ)

Комісія з перевірки зазначає, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата – **тис. грн (без ПДВ)** за підсумками 2024 року;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – **тис. грн (без ПДВ)**;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – **тис. грн (без ПДВ)** за підсумками 2024 року.

За інформацією зазначеною у службовій записці Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 13.08.2025 № 1953/17-25 (мовою документа): «З урахуванням підсумкової суми надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році та сум профіциту, зафіксованих в Акті, вважаємо за доцільне у проєкті рішення НКРЕКП за результатами проведеної перевірки ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» за 2024 рік передбачити її врахування протягом 2026 року для Новояворівських електромереж та Новороздільських електромереж.».

Ураховуючи викладене, з урахуванням пояснень ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» наданих листом від 13 серпня 2025 року № 126/1.14/4-2-382, та згідно з Порядком (методикою) Департамент Ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **613 292,00 (шістсот тринадцять тисяч двісті дев'яносто дві) гривні** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки					36 076 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)					613 292,00			
№ 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 щодо поведіння з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	7 390,00	125 630,0	1 700 000,00	85 000,00 ¹	40 630,00 ²			-	-	-	-	
6	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	6 830,00	116 110,0	1 700 000,00	85 000,00 ³	31 110,00 ⁴							
7	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	5 464,00	92 888,00	1 700 000,00	68 000,00 ⁵	24 888,00 ⁶							
11	порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів	5 464,00	92 888,00	1 700 000,00	68 000,00 ⁷	24 888,00 ⁸							
12	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 464,00	92 888,00	1 700 000,00	68 000,00 ⁹	24 888,00 ¹⁰					-		
13	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	5 464,00	92 888,00	1 700 000,00	68 000,00 ¹¹	24 888,00 ¹²						-	

Щодо порушення № 2:

¹ 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
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (478 день):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,48
---	--	------

Щодо порушення № 6:

³ 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
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

⁴ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (366 днів):**

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

Щодо порушення № 7:

⁵ 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	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

⁶ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (366 днів):**

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

Щодо порушення № 11:

⁷ 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	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

⁸ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (366 днів):**

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

Щодо порушення № 12:

⁹ 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	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 000,00

¹⁰ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (366 днів):**

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

Щодо порушення № 13:

¹¹ 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	%	4%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	68 00,00

¹² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (366 днів):**

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

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) 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 613 292,00 (шістсот тринадцять тисяч двісті дев'яносто дві) гривні на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» відповідно до вимог 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, звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **61,91** тис. грн (без ПДВ), яка включає:

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності по філії «Новояворівські електромережі» у розмірі 21,76 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, по філії «Новороздільські електромережі» у розмірі 40,15 тис. грн (без ПДВ).

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

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 рік шляхом їх зміни **в бік зменшення** на суму у розмірі **8 518,10** тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

по філії «Новороздільські електромережі» суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 2 045,79 тис. грн (без ПДВ);

по філії «Новояворівські електромережі» на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 5 147,97 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання по філії «Новороздільські електромережі» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» за 2024 рік, у розмірі 168, 81 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання по філії «Новояворівські електромережі» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» за 2024 рік, у розмірі 1 155,53 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2024 році, 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 ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму **61,91 тис. грн (без ПДВ)**.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) забезпечити:

1) у термін до 30 вересня 2025 року:

скоригувати дані комерційного обліку по точках комерційного обліку споживачів ОСББ «Новояворівськ 2021», Яворівській КЕЧ району, ОСББ «Барвінок 121314» та ОСББ «Бандери 34» замінивши на нульові значення розмір обсягів, сформованих після дати припинення електропостачання споживачу, зазначеної у вимозі електропостачальника про відключення;

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області уточнений звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2024 рік;

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області уточнену звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2024 рік;

забезпечити реєстрацію в адміністратора комерційного обліку автоматизованої системи, що використовується ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» як постачальником послуг комерційного обліку, у ролі оператора збору даних.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 20 жовтня 2025 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у термін до 31 грудня 2025 року:

забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311;

забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» згідно з вимогами Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет;

створити у власних електричних мережах та зареєструвати в адміністратора комерційного обліку додаткові області комерційного обліку та відповідні точки комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії на першому та другому класах напруги в електричній мережі ОСР;

забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом даних телеметричної інформації, від оператора системи розподілу до оператора системи передачі.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 20 січня 2026 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

3) надати до НКРЕКП проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік, оформлений відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі - Порядок), з пооб'єктним та поадресним переліком улаштування інтелектуального обліку (таблиці 4.2.2 та 4.2.3 додатка 2 до Порядку), у якому передбачити включення до поадресного переліку для встановлення інтелектуальних лічильників:

точки обліку споживачів, у яких було передбачено, але не встановлено інтелектуальні лічильники, відповідно до поадресного переліку для їх встановлення на 2024 рік (з урахуванням фактичного стану обліку в цих точках та із забезпеченням складання балансу електричної енергії в енерговузлі);

точки обліку всіх споживачів, у яких не були встановлені інтелектуальні лічильники, що заживлені від енерговузлів, де ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у 2024 році виконувались роботи щодо влаштування інтелектуального обліку, і які не були передбачені в пооб'єктному переліку влаштування інтелектуального обліку на 2024 рік (з урахуванням фактичного стану обліку в цих точках та із забезпеченням складання балансу електричної енергії в енерговузлі).

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 20 січня 2026 року, 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**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»
за порушення Ліцензійних умов
з розподілу електричної енергії,
недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії, та здійснення заходів
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду вересня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 07 серпня 2025 року № 178, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1087 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» з розподілу електричної енергії», та посвідчень на проведення планової перевірки від 08 липня 2025 року № 341, від 25 липня 2025 року № 378 та від 05 серпня 2025 року № 398, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

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

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

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

підпункт 14 пункту 2.2 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на розподіл електричної енергії, встановленої зокрема, постановою НКРЕКП від 09 грудня 2024 року № 2352 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»»,

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

підпункт 29 пункту 2.2 у частині надання учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

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

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

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

підпункту 8 пункту 2.9.2 глави 2 у частині детального опису кожного заходу, який має містити, в тому числі, опис робіт із зазначенням фізичних обсягів робіт,

пункту 2.10 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року) у частині додавання до кожного заходу ІП обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

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

2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

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

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

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

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 4.10 глави 4 у частині проведення при виконанні ІП закупівлі обладнання, матеріалів та робіт, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в ІП та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї,

пункту 5.4 глави 5 у частині відповідальності за недостовірність даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ПРСР і ІП та звітів щодо їх виконання.

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 ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок,

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

підпункту 14 пункту 2.2 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на розподіл електричної енергії, встановленої зокрема, постановою НКРЕКП від 09 грудня 2024 року № 2352 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»,

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі щодо повноти інформації в технічних умовах на приєднання, щодо письмового інформування замовника про отримання неповного комплексу документів,

підпункту 29 пункту 2.2 у частині надання учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,

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

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, щодо функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», щодо створення

та реєстрації додаткових областей комерційного обліку, щодо проведення аналізу повноти та достовірності зчитаних результатів вимірювання.

2. Накласти штраф у розмірі 613 292,00 (шістсот тринадцять тисяч двісті дев'яносто дві) гривні на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством щодо надання на розгляд НКРЕКП інвестиційної програми,

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

підпункту 26 пункту 2.2 у частині надання послуг з приєднання електроустановок замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу та кодексу системи передачі щодо створення геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики функціонування, щодо забезпечення роботи електронного сервісу особистий кабінет замовника,

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 операторів систем розподілу та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передусе 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 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, щодо реєстрації в АКО власних АС ППКО, щодо забезпечення періодичної повірки засобів вимірювальної техніки.

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

підпункту 8 пункту 2.9.2 глави 2 у частині детального опису кожного заходу, який має містити, в тому числі, опис робіт із зазначенням фізичних обсягів робіт,

пункту 2.10 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року) у частині додавання до кожного заходу ІІ обґрунтовуючих матеріалів, що, зокрема мають містити:

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

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

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

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

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

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

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 4.10 глави 4 у частині проведення при виконанні ІІ закупівлі обладнання, матеріалів та робіт, що мають технічні та якісні параметри і характеристики, що відповідають (або перевищують) визначеним в ІІ та відповідних обґрунтовуючих матеріалах до неї,

пункту 5.4 глави 5 у частині відповідальності за недостовірність даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ПРСР і ІІ та звітів щодо їх виконання.

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 ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2026 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2024 році» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 61,91 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності по філії «Новояворівські електромережі» у розмірі 21,76 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2024 році доходу від суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, по філії «Новороздільські електромережі» у розмірі 40,15 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 ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 рік шляхом їх зміни в бік зменшення на суму у розмірі 8 518,10 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

по філії «Новороздільські електромережі» суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 2 045,79 тис. грн (без ПДВ);

по філії «Новояворівські електромережі» на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2024 році в розмірі 5 147,97 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання по філії «Новороздільські електромережі» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» за 2024 рік, у розмірі 168, 81 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання по філії «Новояворівські електромережі» ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» за 2024 рік, у розмірі 1 155,53 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» в Інвестиційній програмі на 2026 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2024 році, зазначеної в 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 ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» шляхом їх зміни в бік зменшення на загальну суму 61,91 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»

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 07 серпня 2025 року № 178, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, та постанови НКРЕКП від 18 липня 2025 року № 1087 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» з розподілу електричної енергії», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) 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:

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

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

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

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;

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

підпункту 8 пункту 2.9.2 глави 2 у частині детального опису кожного заходу, який має містити, в тому числі, опис робіт із зазначенням фізичних обсягів робіт,

пункту 5.4 глави 5 у частині відповідальності за недостовірність даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ПРСР і ІП та звітів щодо їх виконання,

для чого:

1) у термін до 30 вересня 2025 року:

скоригувати дані комерційного обліку по точках комерційного обліку споживачів ОСББ «Новояворівськ 2021», Яворівській КЕЧ району, ОСББ «Барвінок 121314» та ОСББ «Бандери 34», замінивши на нульові значення розмір обсягів, сформованих після дати припинення електропостачання споживачу, зазначеної у вимозі електропостачальника про відключення;

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області уточнений звіт щодо виконання Інвестиційної програми на 2024 рік;

надати до НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області уточнену звітність за формою № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 2024 рік;

забезпечити реєстрацію в адміністратора комерційного обліку автоматизованої системи, що використовується ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» як постачальником послуг комерційного обліку, у ролі оператора збору даних.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 20 жовтня 2025 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у термін до 31 грудня 2025 року:

забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», на власному офіційному вебсайті у мережі Інтернет, згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311;

забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника послуги з приєднання» на власному офіційному вебсайті у мережі Інтернет, згідно з вимогами Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №310;

створити у власних електричних мережах та зареєструвати в адміністратора комерційного обліку додаткові області комерційного обліку та відповідні точки комерційного обліку для визначення втрат електричної енергії на першому та другому класах напруги в електричній мережі ОСР;

забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу, з належним захистом даних телеметричної інформації, від оператора системи розподілу до оператора системи передачі.

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 20 січня 2026 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

3) надати до НКРЕКП проєкт Інвестиційної програми на 2026 рік, оформлений відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, з пооб'єктним та поадресним переліком улаштування інтелектуального обліку (таблиці 4.2.2 та 4.2.3 додатка 2 до Порядку), у якому передбачити включення до поадресного переліку для встановлення інтелектуальних лічильників:

точки обліку споживачів, у яких було передбачено, але не встановлено інтелектуальні лічильники, відповідно до поадресного переліку для їх встановлення на 2024 рік (з урахуванням фактичного стану обліку в цих точках та із забезпеченням складання балансу електричної енергії в енерговузлі);

точки обліку всіх споживачів, у яких не були встановлені інтелектуальні лічильники, що заживлені від енерговузлів, де ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у

2024 році виконувались роботи щодо влаштування інтелектуального обліку, і які не були передбачені в пооб'єктному переліку влаштування інтелектуального обліку на 2024 рік (з урахуванням фактичного стану обліку в цих точках та із забезпеченням складання балансу електричної енергії в енерговузлі).

Про виконання цих зобов'язань повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області у термін до 20 січня 2026 року, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО