

Департамент ліцензійного  
контролю  
«\_\_\_»\_\_\_\_\_2025 року

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування**  
**до проекту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на**  
**ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» за порушення Ліцензійних умов**  
**з виробництва теплової енергії та здійснення заходів державного регулювання»**

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13.11.2024 № 1940, постанови НКРЕКП від 18.07.2025 № 1089 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» з виробництва теплової енергії», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 30.06.2025 № 319 та від 21.07.2025 № 362, НКРЕКП здійснено **планову** перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (далі – ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», Товариство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 42399765) вимог законодавства у сфері теплопостачання та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з **виробництва теплової енергії**, затверджених постановою НКРЕКП від 22.03.2017 № 308 (далі – Ліцензійні умови) **за період діяльності 2024 року** за результатами якої складено Акт від 06.08.2025 № 176.

Листами від 12.08.2025 № 126/1.14/4-2-379 та від 26.08.2025 № 126/1.3/3-1620 Ліцензіатом надано зауваження та пояснення до Акту планової перевірки (далі – пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Відповідно до 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» доступ до певної інформації закритий.

Перевіркою встановлено наступні порушення:

| № з/п | Виявлене порушення          | Суть порушення                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
|-------|-----------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1     | пункту 3.1 Ліцензійних умов | Порушення щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме абзацу другого пункту 4.2 Методики № 991 у частині неухильного дотримання запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії.<br><i>ст. 30-31, 46-48 Акта</i> |



УВ  
НКРЕКП  
№1639-14.2.2/25 від 27.08.2025  
КЕП: Зеленюк Я. М. 27.08.2025 16:38  
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200  
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

### Новояворівська ТЕЦ

*Інформація щодо фактичного виконання програми ремонтів за січень – грудень 2024 року*

| № з/п                                                                                 | Найменування                                   | Обсяг фінансування, передбачений на плановий період, |                                           |        |                         | Фактичне виконання заходів з виконання ремонтних робіт за 2024 рік, тис. грн. (без ПДВ) |                         |                                           |                         |                                |                         | Недофінансування (-) / Перевитрати (+) |
|---------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|------------------------------------------------------|-------------------------------------------|--------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------|-------------------------|----------------------------------------|
|                                                                                       |                                                | Послуги сторонніх організацій                        | Вартість матеріалів придбаних Ліцензіатом | Всього | 88,923% витрат ум. пал. | Послуги сторонніх організацій                                                           |                         | Вартість матеріалів придбаних ліцензіатом |                         | 88,482% витрат ум. пал.        |                         |                                        |
|                                                                                       |                                                |                                                      |                                           |        | Всього план по теплу    | Профінансовано                                                                          | Освоєно згідно з актами | Профінансовано                            | Освоєно згідно з актами | Всього профінансовано по теплу | Всього освоєно по теплу |                                        |
| I. Витрати на ремонтні роботи                                                         |                                                |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| 1.                                                                                    | Електротехнічне обладнання                     |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| 1.1                                                                                   | Поточний ремонт електротехнічного обладнання   |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| 2.                                                                                    | Теплотехнічне обладнання                       |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| 2.1                                                                                   | Поточний ремонт парового котла № 1             |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| 2.2                                                                                   | Поточний ремонт парового котла № 2             |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| 2.3                                                                                   | Поточний ремонт парової турбіни №1             |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| 3.                                                                                    | Загальностанційне обладнання                   |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| 3.1                                                                                   | Поточний ремонт загальностанційного обладнання |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| 4.                                                                                    | Будівлі і споруди                              |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| 5.                                                                                    | Інше                                           |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| Всього по розділу I                                                                   |                                                |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| II. Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми |                                                |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| 1.                                                                                    | Електротехнічне обладнання                     |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| 2.                                                                                    | Теплотехнічне обладнання                       |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| 3.                                                                                    | Загальностанційне обладнання                   |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| 3.1                                                                                   | Поточний ремонт загальностанційного обладнання |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| 4.                                                                                    | Будівлі і споруди                              |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| 5.                                                                                    | Інше                                           |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| Всього по розділу II                                                                  |                                                |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |
| ВСЬОГО по ремонтній програмі                                                          |                                                |                                                      |                                           |        |                         |                                                                                         |                         |                                           |                         |                                |                         |                                        |

Загальне фактичне виконання ремонтної програми за 2024 рік склало:  
 фінансування – \_\_\_\_\_ тис. грн або 23,07% від плану \_\_\_\_\_ тис. грн;  
 освоєння згідно з актами виконаних робіт на суму \_\_\_\_\_ тис. грн, що становить 100,00% від фінансування.

За результатами діяльності у 2024 році фактичне співвідношення витрат умовного палива становило: **88,482 %** – тепла енергія, 11,518 % – електроенергія.

Відповідно фінансування ремонтної програми по діяльності з виробництва теплової енергії за 2024 рік склало \_\_\_\_\_ × 88,482% = \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ).

Пооб'єктним аналізом фактичного виконання заходів виконання ремонтних робіт за 2024 рік встановлено, що при виконанні ремонтної програми по Новояворівській ТЕЦ Товариством **недофінансування планових заходів ремонтної програми з виробництва теплової енергії становить \_\_\_\_\_ тис. грн (\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_)**. Невиконання враховано

при розрахунку суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії у 2024 році.

### Новороздільська ТЕЦ

#### Інформація щодо фактичного виконання програми ремонтів за січень – грудень 2024 року

| № з/п                                                                                 | Найменування                                                   | Обсяг фінансування, передбачений на плановий період |                                           |        |                           | Фактичне виконання заходів з виконання ремонтних робіт за 2024 рік |                                         |                                           |                                         |                                |                         | Недофінансування | Перевитрати |
|---------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-------------------------------------------|--------|---------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|-------------------------------------------|-----------------------------------------|--------------------------------|-------------------------|------------------|-------------|
|                                                                                       |                                                                | Послуги сторонніх організацій                       | Вартість матеріалів придбаних Ліцензіатом | Всього | % витрат ум.пал., 90,5011 | Послуги сторонніх організацій                                      |                                         | Вартість матеріалів придбаних Ліцензіатом |                                         | % витрат ум.пал., 89,12579     |                         |                  |             |
|                                                                                       |                                                                |                                                     |                                           |        |                           | Профінансовано                                                     | Освоєно згідно з актами виконаних робіт | Профінансовано                            | Освоєно згідно з актами виконаних робіт | Всього профінансовано по теплу | Всього освоєно по теплу |                  |             |
|                                                                                       |                                                                |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| I. Витрати на ремонтні роботи                                                         |                                                                |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 1.                                                                                    | Електротехнічне обладнання                                     |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 1.1                                                                                   | Поточний ремонт електротехнічного обладнання                   |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 2.                                                                                    | Теплотехнічне обладнання                                       |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 2.1                                                                                   | Поточний ремонт парового котла №4                              |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 2.2                                                                                   | Поточний ремонт парового котла №5                              |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 2.3                                                                                   | Поточний ремонт парового котла №7                              |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 2.4                                                                                   | Поточний ремонт парової турбини №2                             |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 3.                                                                                    | Загальностанційне обладнання                                   |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 3.1                                                                                   | Поточний ремонт загальностанційного обладнання                 |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 3.2                                                                                   | Відновлення благоустрою ділянки перед заїздом на територію ТЕЦ |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 3.3                                                                                   | Ремонт вузла підготовки та редукування природного газу         |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 4.                                                                                    | Будівлі і споруди                                              |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 5.                                                                                    | Інше                                                           |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 5.1                                                                                   | Ремонт системи протипожежного захисту                          |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| Всього за розділом I:                                                                 |                                                                |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| II. Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми |                                                                |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 1.                                                                                    | Електротехнічне обладнання                                     |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 2.                                                                                    | Теплотехнічне обладнання                                       |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 2.1                                                                                   | Поточний ремонт парового котла №4                              |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 3.                                                                                    | Загальностанційне обладнання                                   |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 3.1                                                                                   | Поточний ремонт загальностанційного обладнання                 |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 4.                                                                                    | Будівлі і споруди                                              |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| 5.                                                                                    | Інше                                                           |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| Всього за розділом II:                                                                |                                                                |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |
| ВСЬОГО по ремонтній програмі                                                          |                                                                |                                                     |                                           |        |                           |                                                                    |                                         |                                           |                                         |                                |                         |                  |             |

Загальне фактичне виконання ремонтної програми за 2024 рік склало:  
 фінансування \_\_\_\_\_ тис. грн або 112,1 % від плану \_\_\_\_\_ тис. грн;  
 освоєння згідно з актами виконаних робіт на суму \_\_\_\_\_ тис. грн, що становить 100 % від фінансування.

За результатами діяльності у 2024 році фактичне співвідношення витрат умовного палива становило: **89,126 %** – тепла енергія, **10,874 %** – електроенергія.

Відповідно фінансування ремонтної програми по діяльності з виробництва теплової енергії за 2024 рік склало \_\_\_\_\_ тис. грн або 110,4 % від плану \_\_\_\_\_ тис. грн.

Пооб'єктним аналізом фактичного виконання заходів виконання ремонтних робіт за 2024 рік встановлено, що при виконанні ремонтної програми по Новороздільській ТЕЦ Товариством недофінансування планових заходів ремонтної програми з виробництва теплової енергії становить \_\_\_\_\_ тис. грн, перевитрати – \_\_\_\_\_ тис. грн.

*Розрахунок перевищення вартості заходів з виробництва теплової енергії*

| № з/п | Найменування робіт                             | план | З урахуванням перевищення 5 % | відхилення |
|-------|------------------------------------------------|------|-------------------------------|------------|
| 1.1   | Поточний ремонт електротехнічного обладнання   |      |                               |            |
| 2.2   | Поточний ремонт парового котла № 5             |      |                               |            |
| 2.3   | Поточний ремонт парового котла № 7             |      |                               |            |
| 3.1   | Поточний ремонт загальностанційного обладнання |      |                               |            |
|       | <b>ВСЬОГО</b>                                  |      |                               |            |

Таким чином враховуючи обґрунтовані перевитрати на проведення ремонтних робіт у розмірі \_\_\_\_\_ тис. грн, **недофінансування** планових заходів ремонтної програми з виробництва теплової енергії **становить \_\_\_\_\_ тис. грн ( \_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_ )**. Невиконання враховано при розрахунку суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії у 2024 році.

Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів).

|          |                                                |                                                                                                                                                              |
|----------|------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>2</b> | <b>Підпункт 10 пункту 3.2 Ліцензійних умов</b> | <b>Порушення щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії.</b><br><i>ст. 31-32,48-49 Акта</i> |
|----------|------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

У результаті аналізу ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії протягом 2024 року встановлено, що ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (Новояворівська ТЕЦ, Новороздільська ТЕЦ) недотримано структуру витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії у частині як недофінансування статей витрат, так і перевищення фінансування статей витрат у порівнянні з плановими, на підставі яких був розрахований та затверджений тариф на виробництво теплової енергії.

**Новояворівська ТЕЦ**

*Інформація щодо співвідношення витрат умовного палива, %*

|                                 | план   | факт   | відхилення | %      |
|---------------------------------|--------|--------|------------|--------|
| на виробництво теплової енергії | 88,923 | 88,482 | -0,441     | -0,50% |

*Виробництво теплової енергії*

| Період      | Плановий обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал | Фактичний обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал | Відхилення |      |
|-------------|------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|------------|------|
|             |                                                                  |                                                                   | тис. Гкал  | %    |
| <b>2024</b> |                                                                  |                                                                   |            | -21% |

У результаті аналізу ефективності використання статті тарифу «Паливо» на виробництва теплової енергії на Новояворівській ТЕЦ з урахуванням зміни ціни палива та питомих витрат використання палива у 2024 році за даними бухгалтерського обліку встановлено, що у ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» відбулося збільшення фактичних витрат по статті витрат «Паливо» у порівнянні з плановими витратами, скорегованими на фактичний корисний відпуск теплової енергії, на \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ).

Перевитрати коштів за рахунок зміни питомих витрат палива склали \_\_\_\_\_ тис. грн.

Таким чином перевитрати коштів за рахунок ціни на паливо становлять \_\_\_\_\_ тис. грн (\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_).

*Розрахунок ефективності використання статті тарифу «Паливо»  
з урахуванням зміни обсягів виробництва теплової енергії у 2024 році*

[illegible]

|                                                               |                        |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|---------------------------------------------------------------|------------------------|--------|-------|----------|---------|---------|---------|--------|---------|----------|---------|----------|---------|------------|
| газу у витратах, %                                            | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн |                        |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Економія + / (Перевитрата -) тис. грн                         | Питомі                 |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Ціна                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Структура              |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | <b>Всього</b>          |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               |                        |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Теплова енергія, інші                                         |                        | січень | лютий | березень | квітень | травень | червень | липень | серпень | вересень | жовтень | листопад | грудень | Всього рік |
| Відпуск т/е, тис. Гкал                                        | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Витрати у/п, тис т                                            | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Питомі витрати, кг/Гкал                                       | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Вартість палива, тис. грн                                     | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Приведена до фактичної |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Ціна палива, грн/т                                            | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Питома вага газу у витратах, %                                | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн |                        |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Економія + / (Перевитрата -) тис. грн                         | Питомі                 |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Ціна                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Структура              |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | <b>Всього</b>          |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |

Сума **недофінансування статей витрат**, передбачених плановим рівнем витрат у затвердженій структурі тарифу, за результатами діяльності Новояворівській ТЕЦ з виробництва теплової енергії у 2024 році склала - \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ).

**Сума перевитрат за статтями тарифу** у 2024 році, отримана в результаті перевищення витрат затвердженої структури тарифу за результатами діяльності з виробництва теплової енергії, складає \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ), при цьому проаналізувавши надану Ліцензіатом інформацію, комісією з перевірки визначено, що сума **обґрунтованих перевитрат за статтями тарифу** у 2024 році складає \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ). Разом з цим враховуючи службову записку Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг від 12.08.2025 № 546/18-25, а саме, що «Оплата послуг з утилізації екологічно небезпечних відходів» включена сума \_\_\_\_ тис. грн, яка врахована в сумі прибутку, який був передбачений структурою тарифів на виробництво теплової енергії та використаний на покриття таких витрат **сума перевищення витрат становить** \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ).

**Розрахунок суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії у 2024 році по Новояворівській ТЕЦ:**

- 1) Сума додатково отриманого/недоотриманого доходу, що виникла у зв'язку із відхиленням від запланованих обсягів виробництва теплової енергії:

$$D_{\text{(відпуск т/е)}} = ( \quad - \quad - \quad ) - ( \quad - \quad ) = \quad \text{тис. грн,}$$

де:

- \_\_\_\_\_ – значення фактичної товарної продукції, тис. грн;
- \_\_\_\_\_ – значення планової товарної продукції з урахуванням зміни, тис. грн;
- \_\_\_\_\_ – планові витрати на органічне паливо, тис. грн;
- \_\_\_\_\_ – фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн;
- \_\_\_\_\_ – результати багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо, тис. грн.

- 2) Результуюча сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії:

$$Д = \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ тис. грн.}$$

3) Загальна сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії:

- результуюча сума додатково отриманого/недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії становить            тис. грн;
- сума коштів, отриманих ліцензіатом як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату відпущеної ліцензіатом виробленої теплової енергії –           ;
- сума коштів недофінансування інвестиційної програми за звітний період (рік), за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці –           ;
- сума недофінансування витрат на проведення ремонтних робіт за рахунок статей витрат виробничої собівартості (послуги сторонніх організацій з ремонту у статті "виробничі послуги", придбання матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються для ремонту, у статті "сировина та допоміжні матеріали"), амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті "амортизаційні відрахування"), планованого прибутку та інших джерел фінансування –            тис. грн;
- сума недофінансування статей витрат структури тарифів (цін) у звітному періоді (році), окрім суми коштів недофінансування інвестиційної програми та витрат на проведення ремонтних робіт за звітний період (рік), з урахуванням обґрунтованих перевитрат            тис. грн (           –           ).

*Відповідно до пункту 15 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу (суми економії/перевитрати коштів) суб'єктами господарювання з виробництва електричної та (або) теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності, що є додатком 26 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу), перевитрати по питомим не враховуються як обґрунтовані перевитрати та не можуть належати такі витрати та фактори, що впливають на відхилення від планованих витрат.*

*Таким чином, перевитрати по питомим в сумі            не враховуються як обґрунтовані.*

$$Д_{\text{підсумок}} = \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} + \underline{\hspace{2cm}} = (-)5\,213,19 \text{ тис. грн.}$$

### **Новороздільська ТЕЦ**

#### *Інформація щодо співвідношення витрат умовного палива, %*

|                                 | план   | факт   | відхилення | %    |
|---------------------------------|--------|--------|------------|------|
| на виробництво теплової енергії | 90,511 | 89,126 | -1,385     | 1,53 |

#### *Виробництво теплової енергії*

| Період | Плановий обсяг виробництва<br>(відпуск) теплової енергії, тис. Гкал | Фактичний обсяг виробництва<br>(відпуск) теплової енергії, тис. Гкал | Відхилення |   |
|--------|---------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|------------|---|
|        |                                                                     |                                                                      | тис. Гкал  | % |
| 2024   |                                                                     |                                                                      |            |   |

У результаті аналізу ефективності використання статті тарифу «Паливо» на виробництва теплової енергії на Новороздільській ТЕЦ з урахуванням зміни ціни палива та питомих витрат використання палива у 2024 році за даними бухгалтерського обліку встановлено, що у ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» відбулося збільшення фактичних витрат по статті витрат «Паливо» у порівнянні з плановими витратами, скорегованими на фактичний корисний відпуск теплової енергії на            тис. грн (без ПДВ).

Перевитрати коштів за рахунок зміни питомим витрат палива склали            тис. грн.

з урахуванням зміни обсягів виробництва теплової енергії у 2024 році

| Теплова енергія, населення                                    |                        | січень | лютий | березень | квітень | травень | червень | липень | серпень | вересень | жовтень | листопад | грудень | Всього рік |
|---------------------------------------------------------------|------------------------|--------|-------|----------|---------|---------|---------|--------|---------|----------|---------|----------|---------|------------|
| Відпуск т/е, тис. Гкал                                        | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Витрати у/п, тис т                                            | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Питомі витрати, кг/Гкал                                       | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Вартість палива, тис. грн                                     | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Приведена до фактичної |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Ціна палива, грн/т                                            | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Питома вага газу у витратах, %                                | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн |                        |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Економія + / (Перевитрата -) тис. грн                         | Питомі                 |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Ціна                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Структура              |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Всього                 |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               |                        |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Теплова енергія, бюджет                                       |                        | січень | лютий | березень | квітень | травень | червень | липень | серпень | вересень | жовтень | листопад | грудень | Всього рік |
| Відпуск т/е, тис. Гкал                                        | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Витрати у/п, тис т                                            | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Питомі витрати, кг/Гкал                                       | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Вартість палива, тис. грн                                     | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Приведена до фактичної |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Ціна палива, грн/т                                            | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Питома вага газу у витратах, %                                | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн |                        |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Економія + / (Перевитрата -) тис. грн                         | Питомі                 |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Ціна                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Структура              |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Всього                 |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               |                        |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Теплова енергія, релігія                                      |                        | січень | лютий | березень | квітень | травень | червень | липень | серпень | вересень | жовтень | листопад | грудень | Всього рік |
| Відпуск т/е, тис. Гкал                                        | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Витрати у/п, тис т                                            | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Питомі витрати, кг/Гкал                                       | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Вартість палива, тис. грн                                     | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Приведена до фактичної |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Ціна палива, грн/т                                            | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Питома вага газу у витратах, %                                | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Факт                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн |                        |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Економія + / (Перевитрата -) тис. грн                         | Питомі                 |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Ціна                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Структура              |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               | Всього                 |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
|                                                               |                        |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |
| Теплова енергія, інші                                         |                        | січень | лютий | березень | квітень | травень | червень | липень | серпень | вересень | жовтень | листопад | грудень | Всього рік |
|                                                               | План                   |        |       |          |         |         |         |        |         |          |         |          |         |            |



[illegible]

Сума недофінансування статей витрат, передбачених плановим рівнем витрат у затвердженій структурі тарифу, за результатами діяльності Новороздільської ТЕЦ з виробництва теплової енергії у 2024 році склала - **тис. грн (без ПДВ).**

**Сума перевитрат за статтями тарифу** у 2024 році, отримана в результаті перевищення витрат затвердженої структури тарифу за результатами діяльності з виробництва теплової енергії, складає \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ), при цьому проаналізувавши надану Ліцензіатом інформацію, комісією з перевірки визначено, що сума **обґрунтованих перевитрат за статтями тарифу** у 2024 році складає \_\_\_\_\_ тис. грн (без ПДВ).

**Розрахунок суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії у 2024 році по Новороздільській ТЕЦ:**

- 1) Сума додатково отриманого/**недоотриманого доходу**, що виникла у зв'язку із відхиленням від запланованих обсягів виробництва теплової енергії:

$$D_{\text{(відпуск т/е)}} = \left( \frac{\text{_____}}{\text{_____}} - \frac{\text{_____}}{\text{_____}} - \frac{\text{_____}}{\text{_____}} \right) - \left( \frac{\text{_____}}{\text{_____}} - \frac{\text{_____}}{\text{_____}} \right) = \text{_____ тис. грн,}$$

де:

- \_\_\_\_\_ – значення фактичної товарної продукції, тис. грн;  
 \_\_\_\_\_ – значення планової товарної продукції, тис. грн;  
 \_\_\_\_\_ – планові витрати на органічне паливо, тис. грн;  
 \_\_\_\_\_ – фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн;  
 \_\_\_\_\_ – результати багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо, тис. грн.

- 2) Результуюча сума додатково отриманого/**недоотриманого доходу** від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії

Д = \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ = \_\_\_\_\_ тис. грн

- 3) Загальна сума **додатково отриманого/недоотриманого** доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії:

- результуюча сума додатково отриманого/**недоотриманого доходу** від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії становить \_\_\_\_\_ тис. грн;
- сума коштів, отриманих ліцензіатом як пеня та штрафні санкції за несвоєчасну оплату відпущеної ліцензіатом виробленої теплової енергії – \_\_\_\_\_;
- сума коштів недофінансування інвестиційної програми за звітний період (рік), за виключенням суми економії, якщо така була зафіксована при перевірці – \_\_\_\_\_;
- сума недофінансування витрат на проведення ремонтних робіт за рахунок статей витрат виробничої собівартості (послуги сторонніх організацій з ремонту у статті "виробничі послуги", придбання матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються для ремонту, у статті "сировина та допоміжні матеріали"), амортизації

(витрати на ремонт за рахунок статті "амортизаційні відрахування"), планованого прибутку та інших джерел фінансування – \_\_\_\_\_ тис. грн;

- сума недофінансування статей витрат структури тарифів (цін) у звітному періоді (році), окрім суми коштів недофінансування інвестиційної програми та витрат на проведення ремонтних робіт за звітний період (рік), з урахуванням обґрунтованих перевитрат \_\_\_\_\_ тис. грн (\_\_\_\_\_ – \_\_\_\_\_).

Відповідно до пункту 15 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу (суми економії/перевитрати коштів) суб'єктами господарювання з виробництва електричної та (або) теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності, що є додатком 26 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, перевитрати по питомим не враховуються як обґрунтовані перевитрати та не можуть належати такі витрати та фактори, що впливають на відхилення від планованих витрат.

Таким чином, перевитрати по питомим в сумі \_\_\_\_\_ не враховуються як обґрунтовані.

Дпідсумок \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ + \_\_\_\_\_ = 1 133,88 тис. грн.

**За поясненнями Ліцензіата** (мовою документа): «...У зв'язку з тим, що тарифи на виробництво теплової енергії є лише складовою кінцевих тарифів на теплову енергію до кінцевого споживача, Товариством не застосовувалися тарифи та відповідно їх структури, які були затверджені постановами НКРЕКП в період, що перевірявся.

Крім того, слід наголосити, що протягом 2024 року Новороздільська ТЕЦ отримала дохід від надання споживачам послуг з постачання теплової енергії та гарячої води в сумі \_\_\_\_\_ тис. грн. При цьому витрати на виробництво теплової енергії за 2024 рік склали \_\_\_\_\_ тис. грн., а узгоджений обсяг заборгованості з різниці в тарифах в 2024 році становить \_\_\_\_\_ тис. грн....

...Також необхідно зауважити, що фактичні питомі витрати палива на виробництво теплової енергії на Новояворівській та Новороздільській ТЕЦ, за період експлуатації ТОВ «Нафтогаз Тепло» зазначених об'єктів, коливаються в межах \_\_\_\_\_ кг/Гкал, тобто в межах 5%, що вказує на не змінність методології розподілу палива між виробництвом теплової та електричної енергії.

Враховуючи викладене, просимо перевитрати палива за рахунок збільшення фактичних питомих витрат від затверджених структурами тарифів для категорій споживачів «населення», «бюджетні установи», «релігійні організації» та «інші споживачі» врахувати як економічно обґрунтовані...»

Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів.

|   |                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|---|-----------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 3 | підпункт 13 пункту 3.2 Ліцензійних умов | <p><b>Порушення у частині обов'язку ліцензіата забезпечувати виробництво та відпуск теплової енергії із джерел теплової енергії відповідно до Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 лютого 2007 року № 71.</b></p> <p style="text-align: right;"><i>ст. 56-57 Акта</i></p> |
|---|-----------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Відповідно до підпункту 6.2.2 пункту 6.2 розділу 6 Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 лютого 2007 року № 71 (із змінами), режим роботи теплофікаційної установки (тиск у подавальному і зворотному трубопроводах і температура в подавальному трубопроводі) має підтримуватися відповідно до завдання диспетчера теплової мережі.

Для розрахункової витрати мережної води відхилення параметрів від заданого режиму за головною засувкою джерела тепла (ДТ) мають бути не більшими ніж:

температура води, що надходить у теплову мережу +/- (3-4) град. С;

тиск у подавальному трубопроводі +/- 50 кПа (+/- 0,5 кгс/кв. см);

тиск у зворотному трубопроводі +/- 20 кПа (+/- 0,2 кгс/кв.см).

Середньодобова температура зворотної мережної води не повинна перевищувати задану графіком більш ніж на 3-4 град. С. Зниження температури зворотної мережної води проти графіка не лімітується.

Перевіркою фактичного виконання ТЕЦ ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» затвердженого температурного графіка теплової мережі на опалювальний період 2023/2024 та 2024/2025 років за період з 01 січня 2024 року по 01 квітня 2024 року та з 30 жовтня 2024 року по 31 грудня 2024 року встановлено, що у **28 добах** по Новороздільській ТЕЦ та у **17 добах** по Новояворівській ТЕЦ мало місце відхилення температури теплоносія (температури води, що надходить в теплову мережу) від графіка більше межі встановленої підпунктом 6.2.2 пункту 6.2 розділу 6 Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 лютого 2007 року № 71.

| Місяць/доба                | Температура зовнішнього повітря, °C | Температура по графіку °C | Температура на колекторах ТЕЦ, T1 °C | Відхилення від графіка, °C |
|----------------------------|-------------------------------------|---------------------------|--------------------------------------|----------------------------|
| <b>Новороздільська ТЕЦ</b> |                                     |                           |                                      |                            |
| 09.01.2024                 | -17,0                               | 92                        | 76,9                                 | -15,1                      |
| 10.01.2024                 | -14,3                               | 87                        | 76,5                                 | -10,5                      |
| 12.01.2024                 | -5,0                                | 71                        | 77,6                                 | 6,6                        |
| 13.01.2024                 | -1,3                                | 70                        | 77,1                                 | 7,1                        |
| 14.01.2024                 | -1,3                                | 70                        | 77,6                                 | 7,6                        |
| 15.01.2024                 | -0,1                                | 70                        | 78,8                                 | 8,8                        |
| 16.01.2024                 | -1,6                                | 70                        | 78,1                                 | 8,1                        |
| 17.01.2024                 | -1,9                                | 70                        | 76,1                                 | 6,1                        |
| 18.01.2024                 | 8,1                                 | 70                        | 75,3                                 | 5,3                        |
| 19.01.2024                 | -1,3                                | 70                        | 75,8                                 | 5,8                        |
| 07.02.2024                 | 7,4                                 | 70                        | 64,6                                 | -5,4                       |
| 19.02.2024                 | 2,1                                 | 70                        | 61,5                                 | -8,5                       |
| 01.03.2024                 | 5,8                                 | 70                        | 64,4                                 | -5,6                       |
| 04.03.2024                 | 8,1                                 | 70                        | 64,8                                 | -5,2                       |
| 07.03.2024                 | 1,1                                 | 70                        | 63,0                                 | -7,0                       |
| 08.03.2024                 | 0,4                                 | 70                        | 64,5                                 | -5,5                       |
| 09.03.2024                 | 2,2                                 | 70                        | 64,7                                 | -5,3                       |
| 12.03.2024                 | 5,5                                 | 70                        | 64,5                                 | -5,5                       |
| 13.03.2024                 | 3,1                                 | 70                        | 64,5                                 | -5,5                       |
| 14.03.2024                 | 2,7                                 | 70                        | 64,7                                 | -5,3                       |
| 15.03.2024                 | 3,7                                 | 70                        | 64,9                                 | -5,1                       |
| 18.03.2024                 | 0,7                                 | 70                        | 64,3                                 | -5,7                       |
| 19.03.2024                 | 0,9                                 | 70                        | 63,4                                 | -6,7                       |
| 20.03.2024                 | 2,3                                 | 70                        | 63,3                                 | -6,7                       |
| 21.03.2024                 | 3,3                                 | 70                        | 64,9                                 | -5,1                       |
| 30.10.2024                 | 9,1                                 | 70                        | 24,9                                 | -45,1                      |
| 31.10.2024                 | 7,3                                 | 70                        | 47,6                                 | -22,4                      |
| 26.11.2024                 | 1,7                                 | 70                        | 59,5                                 | -10,5                      |
| <b>Новояворівська ТЕЦ</b>  |                                     |                           |                                      |                            |
| 08.01.2024                 | -11,3                               | 81                        | 71,4                                 | -9,7                       |
| 09.01.2024                 | -15,4                               | 88                        | 71,4                                 | -16,6                      |
| 10.01.2024                 | -13,2                               | 85                        | 72,2                                 | -12,8                      |
| 18.01.2024                 | 5,2                                 | 70                        | 75,7                                 | 5,7                        |
| 24.02.2024                 | 10,3                                | 70                        | 64,8                                 | -5,2                       |
| 28.02.2024                 | 9,9                                 | 70                        | 81,1                                 | 11,1                       |
| 29.02.2024                 | 10,4                                | 70                        | 75,6                                 | 5,6                        |
| 03.03.2024                 | 6,2                                 | 70                        | 62,3                                 | -7,7                       |

|            |      |    |      |       |
|------------|------|----|------|-------|
| 01.04.2024 | 19,9 | 70 | 78,5 | 8,5   |
| 30.10.2024 | 11,8 | 70 | 19,0 | -51,1 |
| 01.11.2024 | 11,7 | 70 | 64,4 | -5,6  |
| 02.11.2024 | 7,1  | 70 | 60,2 | -9,8  |
| 03.11.2024 | 0,8  | 70 | 59,3 | -10,7 |
| 04.11.2024 | 4,4  | 70 | 62,3 | -7,7  |
| 26.11.2024 | 3,1  | 70 | 75,1 | 5,1   |
| 12.12.2024 | 0,3  | 70 | 76,2 | 6,2   |
| 30.12.2024 | -1,1 | 70 | 63,1 | -6,9  |

*За поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «...Враховуючи охолоджений стан трубопроводів, а також їх значну протяжність, досягнення температурних показників, передбачених графіком, є неможливим у короткий термін. З метою запобігання гідравлічним ударам, поривам та аварійним ситуаціям, нагрів мереж здійснюється поступово, із дотриманням технологічних вимог....*

*Крім того, протягом опалювального сезону спостерігаються коливання температури теплоносія, що зумовлені різкими змінами температури зовнішнього повітря. Водночас, через великий діаметр трубопроводів та їхню фізичну зношеність, оперативне регулювання температури теплоносія відповідно до змін погодних умов є технічно обмеженим.*

*Окрім того варто зазначити, Правила технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 лютого 2007 року № 71 не поширюються на ТЕЦ та магістральних теплових мереж, підключених до них, відповідно до пункту 1.3. ...».*

**Департамент ліцензійного контролю, зазначає п.1.3. Правила встановлюють основні організаційні і технічні вимоги до безпечної, надійної та економічної експлуатації джерел теплопостачання, теплофікаційних і тепловикористовувальних установок, теплових мереж, систем опалення та вентиляції, гарячого водопостачання, збирання і повернення конденсату, водопідготовки, а також засобів вимірювальної техніки, окрім ТЕЦ, магістральних теплових мереж та котелень, підключених до них, які належать до сфери управління Міненерговугілля України та на які поширюється дія нормативного документа ГКД 34.20.507 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила».**

Відповідно до наказу Міненерго України від 01.11.2021 № 273 «Про затвердження Переліків державних підприємств, установ та організацій, що належать до сфери управління Міністерства енергетики України, господарських товариств, щодо яких Міністерство енергетики України здійснює функції з управління корпоративними правами держави, господарських структур, контроль за діяльністю яких здійснює Міністерство енергетики України, та господарських товариств, щодо яких Міністерство енергетики України здійснює функції з управління корпоративними правами держави та є органом управління державним майном, відповідно до пункту 2 розпорядження Кабінету Міністрів України від 28.07.2021 № 833-р «Деякі питання управління об'єктами державної власності» **ТЕЦ ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» не належать до сфери управління Міненерго України.**

**Таким чином, дія Правил №71 поширюється на ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО».**

При цьому, аналогічні вимоги щодо відхилення температури теплоносія (температури води, що надходить в теплову мережу) також наведені в ГКД 34.20.507 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила».

Відповідно до вимог пункту 8.12.1 глави 8.12 розділу 8 ГКД 34.20.507 «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила», затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 13 червня 2003 року № 296 (у редакції Наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21 червня 2019 року № 271) температура в подавальних трубопроводах водяної теплової мережі відповідно до затвердженого для цієї мережі температурного графіка повинна бути задана диспетчером теплової мережі або начальником зміни енергооб'єкта (джерела тепла - ДТ) за усередненою температурою зовнішнього повітря за проміжок часу 12 год - 24 год, який визначається в залежності від

довжини мереж, кліматичних умов, прогнозу погоди та інших факторів. При розрахунковій витраті мережевої води відхилення температури води від заданого режиму за головною засувкою енергооб'єкта (електростанції, ДТ), що надходить у теплову мережу повинно бути не більші  $\pm 4^{\circ}\text{C}$ .

Отже, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів.

|   |                                            |                                                                                                               |
|---|--------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 4 | підпункт 22 пункту 3.2<br>Ліцензійних умов | Порушення у частині надання до органу<br>ліцензування звітності, що містить достовірні дані<br>ст. 56-57 Акта |
|---|--------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

Перевіркою встановлено, що Товариство у формі звітності № 4-НКРЕКП за 1-4 квартал 2024 року не відображало дані у рядках 155 «Податок на прибуток» та 185 «інше використання прибутку», що вплинуло на недостовірне відображення даних у рядку 190 «Товарна продукція» (заповнюється автоматично).

Також, у формі № 4а-НКРЕКП за грудень (по Новояворівській ТЕЦ) невірно зазначені в графі 11 дані рядків 005 «Витрати умовного палива, у тому числі:», 045 «Витрати палива в натуральному вимірі, у тому числі:», 055 «для потреб бюджетних установ» та 060 «для потреб релігійних організацій».

*Під час проведення перевірки ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» надало до НКРЕКП:*

- листом від 05 серпня 2025 року № 126/1.14/4-2-370 скореговані форми звітності № 4-НКРЕКП за 1-4 квартал 2024 року.

- листом від 06 серпня 2025 року №126/1.2/3-1469 скориговану звітність за формою № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (за грудень 2024 року), в частині спожитого природного газу Новояворівської ТЕЦ.

Департамент ліцензійного контролю наголошує, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись вимог законодавства у сфері теплопостачання та ліцензійних умов, тому Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів.

Ураховуючи викладене та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент Ліцензійного контролю зазначає, що штраф становить **9 792** (дев'ять тисяч сімсот дев'яносто дві) гривні згідно розрахунку:

|                                |                                          |
|--------------------------------|------------------------------------------|
| <b>Фінальний розмір штрафу</b> | <b>576</b>                               |
| <b>відповідно до акту</b>      | <b>Неоподаткованих мінімумів доходів</b> |
| <b>перевірки</b>               | <b>9 792,00</b>                          |
|                                | <b>громадян (далі – НМДГ)</b>            |

| № | 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 | Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником | Округлення |
|---|------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|------------------------------|--------------------------------------------------------|--------------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|---------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| 1 | порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів | 237,00                        | 4 029,00                     | 34 000,00                                              | 3 060,00                 | 605,88                                             | -                                                   | 366,59                                            | -                                                                                                     | (3,47)     |

|   |                                                                                                                                  |        |          |           |          |        |         |        |          |        |
|---|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|----------|-----------|----------|--------|---------|--------|----------|--------|
|   | розвитку та оновлення основних фондів                                                                                            |        |          |           |          |        |         |        |          |        |
| 2 | порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі                                | 120,00 | 2 040,00 | 34 000,00 | 1 360,00 | 497,76 | -       | 185,78 | -        | (3,54) |
| 3 | порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності  | 207,00 | 3 519,00 | 34 000,00 | 3 060,00 | 137,70 | -       | 319,77 | -        | 1,53   |
| 4 | порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора) | 12,00  | 204,00   | 8 500,00  | 425,00   | 41,65  | (93,33) | 46,67  | (209,99) | (5,99) |

1 враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,20, коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: *повторне вчинення правопорушення – 1,10*;

2 враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,37; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: *повторне вчинення правопорушення – 1,10*;

3 враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,05; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: *повторне вчинення правопорушення – 1,10*;

4 враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,10; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: *повторне вчинення правопорушення – 1,10*; коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих та обтяжуючих обставин: *негайне припинення правопорушення після його виявлення – 0,20*; коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником – 0,50.

**Враховуючи зазначене, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг від 12.08.2025 № 546/18-25 та Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 14.08.2025 № 922/12DR-25, пояснення** Ліцензіата від 12.08.2025 № 126/1.14/4-2-379 та від 26.08.2025 №126/1.3/3-1620, відповідно до пунктів 11 та 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», положень додатку 26 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу (суми економії/перевитрати коштів) суб'єктами господарювання з виробництва електричної та (або) теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності, що є додатком 26 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, статті 31 Закону України «Про теплопостачання» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів **Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:**

**Постанову якою:**

1. Накласти штраф у розмірі **9 792** (дев'ять тисяч сімсот дев'яносто дві) гривні на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) за порушення Ліцензійних умов.

2. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Львівській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО».

3. Відповідно до підпункту 1 пункту 17 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу суб'єктами господарювання з виробництва теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках, що є додатком 26 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2028 № 428, позитивна сума отримана по Новороздільській ТЕЦ ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у розмірі **1 133,88 тис. грн (без ПДВ) має бути розподілена ліцензіатом та використана:**

50 % як джерело фінансування інвестиційної програми на 2026 рік;

50 % залишається в розпорядженні ліцензіата та може бути спрямована на аварійні запаси, відновлювальні роботи та/або заходи захисту, заробітну плату виробничого персоналу.

4. Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1 та 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», відповідно до статті 20 Закону України «Про теплопостачання» та пункту 4.14 глави 4 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 991, при наступному перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на виробництво теплової енергії для ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», а саме для Новояворівської ТЕЦ ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», шляхом його зміни у бік збільшення на суму недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії за 2024 рік у розмірі **5 213,19 тис. грн без ПДВ**.

Після прийняття відповідного рішення, Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг направити копію цього рішення на Територіальну комісію з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Львівській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО».

5. Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області про коригування Територіальною Комісією з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Львівській області відшкодування з різниці в тарифах на суму **5 213,19 тис. грн без ПДВ**.

Директор Департаменту

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про накладення штрафу на  
ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» за  
порушення Ліцензійних умов з  
виробництва теплової 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 06 липня 2025 року № 176, проведеної на підставі 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 № 1089 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» з виробництва теплової енергії» та посвідчень на проведення планової перевірки від 30 червня 2025 року № 319 та від 21 липня 2025 року № 362, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 березня 2017 року № 308 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункт 3.1 щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме абзацу другого пункту 4.2 глави 4 Методики



формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 991 (далі – Методика № 991), у частині неухильного дотримання запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії;

пункт 3.2, а саме:

підпункт 10 у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії;

підпункт 13 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) щодо забезпечення виробництва та відпуску теплової енергії із джерел теплової енергії відповідно до Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 лютого 2007 року № 71;

підпункт 22 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 31 Закону України «Про теплопостачання» 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 (НКРЕКП),

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Накласти штраф у розмірі 9 792 (дев'ять тисяч сімсот дев'яносто дві) гривні на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (код ЄДРПОУ 42399765) за порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 3.1 щодо дотримання вимог законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про теплопостачання», інших актів законодавства, якими регулюється діяльність у сфері природних монополій та у сфері теплопостачання, а саме абзацу другого пункту 4.2 глави 4 Методики № 991 у частині неухильного дотримання запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії;

пункту 3.2, а саме:

підпункту 10 у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії;

підпункту 13 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) щодо забезпечення виробництва та відпуску теплової енергії із джерел теплової енергії відповідно до Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 14 лютого 2007 року № 71;

підпункту 22 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані.

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

2. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Львівській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО».

3. Відповідно до підпункту 1 пункту 17 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу суб'єктами господарювання з виробництва теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках, що є додатком 26 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2028 року № 428, позитивна сума отримана по Новороздільській ТЕЦ ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у розмірі 1 133,88 тис. грн (без ПДВ) має бути розподілена ліцензіатом та використана:

50 % як джерело фінансування інвестиційної програми на 2026 рік;

50 % залишається в розпорядженні ліцензіата та може бути спрямована на аварійні запаси, відновлювальні роботи та/або заходи захисту, заробітну плату виробничого персоналу.

4. Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1 та 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», відповідно до статті 20 Закону України «Про теплопостачання» та пункту 4.14 глави 4 Методики № 991, при наступному перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо

встановлення (перегляду) тарифу на виробництво теплової енергії для ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», а саме для Новояворівської ТЕЦ ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», шляхом його зміни у бік збільшення на суму недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії за 2024 рік у розмірі 5 213,19 тис. грн без ПДВ.

Після прийняття відповідного рішення, Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг направити копію цього рішення на Територіальну комісію з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Львівській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО».

5. Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» повідомити НКРЕКП та Управління НКРЕКП у м. Києві та Київській області про коригування Територіальною Комісією з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Львівській області відшкодування з різниці в тарифах на суму 5 213,19 тис. грн без ПДВ.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО