

Департамент ліцензійного
контролю
«__» _____ 2026 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєктів постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на
КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» за порушення Ліцензійних умов з
виробництва теплової енергії» та
розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушення
КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» Ліцензійних умов з виробництва теплової
енергії»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18.11.2025 № 1881, постанови НКРЕКП від 18.08.2026 № 1403 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» (діяльність з виробництва теплової енергії)», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 04.08.2026 № 369 та від 19.08.2026 № 404, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КРОПИВНИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ (код ЄДРПОУ 24153576) (далі – КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР», Підприємство, Ліцензіат) 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 – 2025 років**, за результатами якої складено Акт від 03.09.2026 № 181.

Встановлена потужність КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» – _____ Гкал/год.

Листом від 10.09.2026 № 08-3457/05 (вхідний НКРЕКП від 10.09.2026 № 38236/1-26) Ліцензіатом надано зауваження 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	підпункт 10 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії с. 53 Акта

2024 рік

У результаті аналізу ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії у 2024 році встановлено, що КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» **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.



UB
НКРЕКП
№1948-14.2.2/26 від 23.09.2026
КЕП: Зеленюк Я. М. 23.09.2026 13:56
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

Актом зафіксовано зменшення корисного відпуску теплової енергії на _____% або на _____ тис. Гкал (план – _____ тис. Гкал, факт – _____ тис. Гкал).

При цьому в ході проведеного аналізу встановлено, що сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» становить _____ тис. грн.

Водночас, **сума нарахованої різниці в тарифах** на теплову енергію в цілому КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» становить _____ грн.

Враховуючи викладене, а саме наявність перевищення суми нарахованої різниці в тарифах на теплову енергію суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії, сума компенсації понесених витрат КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» не проводиться.

2025 рік

У результаті аналізу ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії у 2025 році встановлено, що КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» **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.

Актом зафіксовано зменшення корисного відпуску теплової енергії на _____% або на _____ тис. Гкал (план – _____ тис. Гкал, факт – _____ тис. Гкал).

При цьому в ході проведеного аналізу встановлено, що сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» становить _____ тис. грн.

Водночас, **сума нарахованої різниці в тарифах** на теплову енергію в цілому КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» становить _____ грн.

Враховуючи викладене, а саме наявність перевищення суми нарахованої різниці в тарифах на теплову енергію суми недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії, сума компенсації понесених витрат КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» не проводиться.

Перевіркою встановлено, що зазначене порушення є повторним, що зафіксовано Актом від 19 вересня 2024 року № 338.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...В умовах дії обставин, які не залежать від КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» (зокрема відхилення фактичного обсягу реалізації теплової енергії споживачам від урахованого в структурі діючих тарифів, зумовлено зміною кліматологічних показників та відносно високими плюсовими температурами зовнішнього середовища протягом опалювального періоду, що перевірявся та зменшенням споживання теплової енергії споживачами), виникла різниця між фактичними понесеними витратами та доходами.

Протягом перевіряемого періоду 2024 та 2025 року на підприємстві діяли постанови НКРЕКП від 22.12.2021 № 2734 (населення), від 22.02.2022 № 330.18 та від 29.12.2023 № 2647, якими було затверджено структуру тарифів на виробництво теплової енергії.

Витрати, а саме для категорії «населення» в діючій структурі протягом 2024 та 2025 року розраховані на основі показників 2021 року, що не відповідає поточним економічним реаліям.

Водночас протягом періоду за 2021–2025 роки відбулися суттєві інфляційні процеси, зростання вартості товарів, робіт та послуг, необхідних для забезпечення стабільної та безперебійної діяльності підприємства. Крім того, в умовах воєнного стану у підприємства виникли додаткові витрати, обумовлені необхідністю забезпечення виробничої діяльності, безпеки об'єктів та належного функціонування підприємства, які не були передбачені діючою структурою тарифу. Окремим фактором, який вплинув на відхилення фактичних витрат від витрат, врахованих у структурі тарифів на виробництво теплової енергії, стала зміна

фактичного коефіцієнта розподілу витрат (окрім палива) між виробництвом теплової та електричної енергії.

Підприємство вживає всіх можливих заходів для дотримання структури витрат у розрізі статей, затверджених у тарифах на виробництво теплової енергії. Водночас складне фінансово-економічне становище змушує підприємство функціонувати в режимі суворої економії, що призводить до недофінансування окремих планових статей.

Разом з тим, виникнення перевитрат за іншими статтями має вимушений та об'єктивний характер і обумовлено:

- забезпеченням негайного усунення аварійних та критичних ситуацій задля збереження безперервності технологічного процесу та безпеки об'єктів.
- постійним зростанням цінового чинника на ринку товарів, робіт та послуг протягом 2024–2025 років....».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись запланованих обсягів витрат затвердженої структури тарифу. Також Департамент зазначає, що Ліцензіат, враховуючи вищезазначені обставини, що впливали на результат діяльності, відповідно до пункту 4.12 Методики № 991 мав право звернутися до НКРЕКП із заявою щодо коригування статей витрат затвердженої структури.

Відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів) за зазначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 365 днів; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини, а саме: повторне вчинення правопорушення (10 %).

2	пункт 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 підпункту 17 пункту 4.1 Методики № 991, щодо звернення не пізніше ніж протягом місяця після початку планованого періоду до НКРЕКП щодо зміни структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт із наданням відповідного переліку заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді, у розмірі затверджених витрат діючого тарифу. <i>с. 54 Акта</i>
---	----------------------------	---

У 2025 році КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» не зверталось до НКРЕКП щодо зміни структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт із наданням відповідних переліків заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді, у розмірі затверджених витрат діючого тарифу, що суперечить положенням Методики № 991 (вимога абзацу другого підпункту 17 пункту 4.1 глави 4).

Разом з тим, в середньозваженій структурі на виробництво теплової енергії, яка діяла протягом 2025 року, передбачено кошти на виконання ремонтної програми у сумі _____ тис. грн (без ПДВ).

Враховуючи, те що Підприємство у 2025 році не зверталось до НКРЕКП щодо зміни структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт із наданням відповідних переліків заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді, у розмірі затверджених витрат діючого тарифу, невиконання ремонтної програми становить _____ тис. грн.

Сума недофінансування ремонтної програми врахована в розрахунку додатково отриманого/недоотриманого доходу.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа.: «...Абзац другий підпункту 19 пункту 4.1 Методики № 991 встановлює обов'язок звернення щодо зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт виключно для випадків, «коли ліцензіат не подає до НКРЕКП заяву та розрахунки тарифів на виробництво теплової енергії на планований період».

Підприємство подало до НКРЕКП заяву та розрахунки тарифів на виробництво теплової енергії на планований період (лист від 07.11.2024 № 08-3795/05).

Крім того, наприкінці 2024 року та впродовж 2025 року підприємство послідовно й систематично вживало заходів щодо встановлення тарифів на 2025 рік, неодноразово надаючи оновлені та доопрацьовані пакети документів (листи підприємства від 10.01.2025 № 08-124/05, від 28.05.2025 № 08-1822/05, від 23.09.2025 № 08-3547/05) з урахуванням зауважень Регулятора.

В зв'язку з вищевикладеним підприємство не зверталось до НКРЕКП щодо зміни структури тарифів на виробництво теплової енергії у частині зміни напрямів витрат на проведення ремонтних робіт на 2025 рік...»

Департамент ліцензійного контролю, зазначає, що з урахуванням пояснень та обґрунтувань КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР», враховуючи що ліцензіаром було подано до НКРЕКП заяву та розрахунки тарифів на виробництво теплової енергії, порушення відсутнє.

3	підпункт 13 пункту 3.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 06.07.2025) та підпункт 15 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення у частині 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 (далі – Правила № 71) с. 63 - 67 пункту 3.13 Акта
---	---	---

Відповідно до підпункту 6.2.2 пункту 6.2 розділу 6 Правил № 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 КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» затвердженого температурного графіка теплової мережі на опалювальний період 2023/2024, 2024/2025 та 2025/2026 років (Додаток 3.13.1) за період з 01 січня 2024 року по 30 березня 2024 року, з 04 листопада 2024 року по 27 березня 2025 року та з 11 листопада 2025 року по 31 грудня 2025 року у 199 добах мало місце відхилення температури теплоносія (температури води, що надходить в теплову мережу) від графіка нижче 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, °C	Відхилення від графіка, °C
січень 2024 року				
02.01.2024	5,2	47,9	54,3	6,4
03.01.2024	-0,8	59,1	53,0	-6,1
04.01.2024	5,0	48,3	53,2	4,9
06.01.2024	-0,9	59,4	53,3	-6,1
07.01.2024	-0,4	58,4	53,4	-5,0
08.01.2024	-7,7	71,3	53,2	-18,1
09.01.2024	-11,2	77,2	53,3	-23,9
10.01.2024	-5,2	66,9	53,6	-13,3
11.01.2024	-3,2	63,4	53,6	-9,8
12.01.2024	-7,4	70,7	53,3	-17,4
13.01.2024	-10,8	76,6	52,9	-23,7
14.01.2024	-3,9	64,6	53,4	-11,2
15.01.2024	-2,6	62,3	53,8	-8,5
16.01.2024	-0,2	58,1	53,6	-4,5
17.01.2024	-6,6	69,3	53,4	-15,9
21.01.2024	-1,8	60,9	53,2	-7,7
22.01.2024	-2,6	62,3	51,3	-11,0
23.01.2024	-2,4	62,0	52,9	-9,1
26.01.2024	-3,0	63,0	53,5	-9,5
27.01.2024	-1,6	60,6	53,6	-7,0
лютий 2024 року				
04.02.2024	5,3	47,7	53,2	5,5
07.02.2024	7,0	44,3	51,1	6,8
11.02.2024	5,8	46,7	52,1	5,4
12.02.2024	8,6	41,1	51,5	10,4
13.02.2024	8,8	40,7	51,9	11,2
14.02.2024	5,6	47,1	51,9	4,8
16.02.2024	0,5	56,8	49,5	-7,3
17.02.2024	-0,6	58,8	50,1	-8,7
18.02.2024	0,9	56,0	50,8	-5,2
19.02.2024	-0,1	57,9	50,1	-7,8
20.02.2024	-1,3	60,0	50,3	-9,7
21.02.2024	1,1	55,6	51,1	-4,5
24.02.2024	6,4	45,5	50,9	5,4
березень 2024 року				
07.03.2024	0,0	57,7	50,3	-7,4
08.03.2024	-0,9	59,3	50,1	-9,2
09.03.2024	1,2	55,4	50,4	-5,0
11.03.2024	0,2	57,3	50,2	-7,1
12.03.2024	0,7	56,4	49,7	-6,7
13.03.2024	0,8	56,2	49,2	-7,0
14.03.2024	2,0	53,9	48,9	-5,0
17.03.2024	7,6	43,1	50,7	7,6
24.03.2024	8,8	40,7	49,8	9,1
25.03.2024	6,7	44,9	50,2	5,3
27.03.2024	6,5	45,3	49,4	4,1
28.03.2024	9,0	40,3	50,3	10,0
29.03.2024	10,7	38,3	50,8	12,5
30.03.2024	12,2	37,0	43,5	6,5
листопад 2024 року				
05.11.2024	1,8	54,3	44,5	-9,8
08.11.2024	2,9	52,3	42,4	-9,9
09.11.2024	5,5	47,3	41,1	-6,2
10.11.2024	4,0	50,2	40,5	-9,7
11.11.2024	2,3	53,4	40,0	-13,4
12.11.2024	3,5	51,2	40,2	-11,0
13.11.2024	3,3	51,5	41,9	-9,6

Місяць/доба	Температура зовнішнього повітря, °C	Температура по графіку, °C	Температура на колекторах ТЕЦ, °C	Відхилення від графіка, °C
14.11.2024	2,1	53,7	44,8	-8,9
15.11.2024	2,0	53,9	39,5	-14,4
16.11.2024	3,2	51,7	45,8	-5,9
17.11.2024	5,5	47,3	39,8	-7,5
19.11.2024	2,6	52,8	38,5	-14,3
20.11.2024	6,6	45,1	39,3	-5,8
21.11.2024	6,8	44,7	37,9	-6,8
22.11.2024	2,0	53,9	44,9	-9,0
23.11.2024	4,9	48,5	44,1	-4,4
24.11.2024	-0,3	58,2	39,2	-19,0
25.11.2024	-2,8	62,7	39,6	-23,1
26.11.2024	-4,1	64,9	42,3	-22,6
27.11.2024	-3,5	63,9	43,1	-20,8
28.11.2024	-0,7	59,0	42,8	-16,2
29.11.2024	-0,2	58,1	41,3	-16,8
30.11.2024	1,9	54,1	41,0	-13,1
грудень 2024 року				
01.12.2024	1,7	54,5	46,8	-7,7
02.12.2024	-0,5	58,6	45,4	-13,2
03.12.2024	-3,3	63,5	45,7	-17,8
04.12.2024	-2,5	62,2	45,7	-16,5
05.12.2024	-1,0	59,5	45,9	-13,6
06.12.2024	-0,4	58,4	46,4	-12,0
07.12.2024	2,6	52,8	46,8	-6,0
08.12.2024	0,0	57,7	47,7	-10,0
09.12.2024	1,2	55,4	49,3	-6,1
12.12.2024	-0,5	58,6	49,9	-8,7
13.12.2024	-0,3	58,2	49,7	-8,5
14.12.2024	-5,7	67,8	50,0	-17,8
15.12.2024	0,3	57,1	50,3	-6,8
16.12.2024	1,7	54,5	50,1	-4,4
20.12.2024	7,3	43,7	51,3	7,6
21.12.2024	5,3	47,7	52,5	4,8
22.12.2024	-0,3	58,2	52,8	-5,4
23.12.2024	0,4	56,9	52,2	-4,7
26.12.2024	0,3	57,1	53,0	-4,1
27.12.2024	-0,4	58,4	52,6	-5,8
28.12.2024	-1,0	59,5	52,3	-7,2
29.12.2024	-1,1	59,7	52,2	-7,5
30.12.2024	-1,3	60,0	52,1	-7,9
січень 2025 року				
04.01.2025	-1,6	60,6	50,6	-10,0
05.01.2025	-3,6	64,1	50,2	-13,9
06.01.2025	-0,9	59,3	50,4	-8,9
07.01.2025	5,6	47,1	51,3	4,2
08.01.2025	8,1	42,1	51,5	9,4
09.01.2025	7,3	43,7	51,7	8,0
10.01.2025	8,6	41,1	52,7	11,6
12.01.2025	-1,7	60,8	52,5	-8,3
13.01.2025	-2,6	62,3	51,8	-10,5
14.01.2025	-2,4	62,0	51,5	-10,5
15.01.2025	-1,3	60,0	50,7	-9,3
16.01.2025	0,1	57,5	50,2	-7,3
17.01.2025	0,7	56,4	49,6	-6,8
19.01.2025	2,0	53,9	47,8	-6,1
21.01.2025	0,9	56,0	51,8	-4,2
22.01.2025	-0,1	57,9	52,4	-5,5
29.01.2025	4,9	48,5	54,8	6,3
30.01.2025	5,3	47,7	54,9	7,2
31.01.2025	5,7	46,9	53,6	6,7
лютий 2025 року				

Місяць/доба	Температура зовнішнього повітря, °C	Температура по графіку, °C	Температура на колекторах ТЕЦ, °C	Відхилення від графіка, °C
01.02.2025	5,3	47,7	52,8	5,1
03.02.2025	-0,2	58,1	51,7	-6,4
04.02.2025	-0,8	59,1	52,7	-6,4
05.02.2025	-1,5	60,4	53,9	-6,5
06.02.2025	-1,7	60,8	53,6	-7,2
07.02.2025	-3,2	63,4	53,2	-10,2
08.02.2025	-4,8	66,2	53,3	-12,9
09.02.2025	-6,6	69,3	53,3	-16,0
10.02.2025	-6,2	68,6	52,8	-15,8
11.02.2025	-7,0	44,3	52,6	8,3
12.02.2025	-6,1	68,5	52,1	-16,4
13.02.2025	-4,9	66,4	51,2	-15,2
14.02.2025	0,3	57,1	51,3	-5,8
15.02.2025	-2,4	62,0	51,5	-10,5
16.02.2025	-7,0	70,0	51,3	-18,7
17.02.2025	-9,4	74,2	50,6	-23,6
18.02.2025	-9,9	75,0	49,9	-25,1
19.02.2025	-8,9	73,3	50,7	-22,6
20.02.2025	-5,8	68,0	51,2	-16,8
21.02.2025	-7,2	70,4	51,2	-19,2
22.02.2025	-8,3	72,3	50,9	-21,4
23.02.2025	-7,5	70,9	50,9	-20,0
24.02.2025	-4,7	66,1	51,0	-15,1
25.02.2025	-5,2	66,9	50,8	-16,1
26.02.2025	-4,7	66,1	50,7	-15,4
27.02.2025	-3,2	63,4	51,2	-12,2
28.02.2025	-2,2	61,6	51,0	-10,6
березень 2025 року				
01.03.2025	-3,2	63,4	51,8	-11,6
02.03.2025	-0,8	59,1	52,6	-6,5
03.03.2025	1,0	55,8	50,9	-4,9
06.03.2025	10,9	36,5	49,7	13,2
07.03.2025	11,9	34,5	50,6	16,1
08.03.2025	9,2	39,9	52,3	12,4
09.03.2025	8,2	41,9	52,9	11,0
10.03.2025	8,2	41,9	52,1	10,2
11.03.2025	7,1	44,1	51,4	7,3
12.03.2025	11,6	35,1	51,9	16,8
13.03.2025	10,5	37,3	51,3	14,0
14.03.2025	13,6	31,1	52,4	21,3
15.03.2025	12,0	34,3	52,7	18,4
16.03.2025	4,3	49,6	53,8	4,2
18.03.2025	0,7	56,4	50,0	-6,4
19.03.2025	1,2	55,4	50,7	-4,7
20.03.2025	7,1	44,1	51,7	7,6
21.03.2025	6,8	44,7	52,4	7,7
22.03.2025	8,9	40,5	52,6	12,1
23.03.2025	8,2	41,9	52,8	10,9
24.03.2025	8,8	40,7	52,3	11,6
25.03.2025	9,2	39,9	51,2	11,3
27.03.2025	6,9	44,5	33,5	-11,0
листопад 2025 року				
12.11.2025	7,7	42,9	48,1	5,2
14.11.2025	6,3	45,7	39,1	-6,6
17.11.2025	8,8	40,7	48,7	8,0
18.11.2025	10,3	37,8	47,6	9,8
19.11.2025	2,1	53,7	46,0	-7,7
20.11.2025	2,6	52,8	47,2	-5,6
21.11.2025	11,1	37,0	48,4	11,4
22.11.2025	12,2	36,5	49,1	12,6
23.11.2025	9,6	39,1	48,8	9,7

Місяць/доба	Температура зовнішнього повітря, °C	Температура по графіку, °C	Температура на колекторах ТЕЦ, °C	Відхилення від графіка, °C
25.11.2025	6,3	45,7	50,1	4,4
26.11.2025	9,3	39,7	50,4	10,7
27.11.2025	11,9	36,7	50,9	14,2
28.11.2025	9,0	40,3	50,6	10,3
29.11.2025	6,3	45,7	50,2	4,5
грудень 2025 року				
01.12.2025	4,6	49,1	53,9	4,8
02.12.2025	6,6	45,1	55,9	10,8
06.12.2025	-0,3	58,2	49,9	-8,3
08.12.2025	1,9	54,1	48,8	-5,3
09.12.2025	1,2	55,4	48,9	-6,5
12.12.2025	7,5	43,3	49,4	6,1
13.12.2025	1,7	54,5	49,3	-5,2
14.12.2025	-2,2	61,6	48,9	-12,7
15.12.2025	0,8	56,2	48,6	-7,6
16.12.2025	1,9	54,1	48,5	-5,6
17.12.2025	2,2	53,5	49,2	-4,3
19.12.2025	-0,2	58,1	50,6	-7,5
20.12.2025	0,1	57,5	50,0	-7,5
21.12.2025	0,4	56,9	50,4	-6,5
23.12.2025	1,5	54,9	49,8	-5,1
24.12.2025	-3,3	63,5	49,0	-14,5
25.12.2025	-7,8	71,4	49,6	-21,8
26.12.2025	-4,0	64,8	50,2	-14,6
27.12.2025	-0,1	57,9	50,5	-7,4
28.12.2025	-0,3	58,2	50,4	-7,8
29.12.2025	-2,1	61,5	50,3	-11,2
30.12.2025	-1,9	61,1	50,4	-10,7
31.12.2025	-5,5	67,5	49,8	-17,7

Перевіркою встановлено, що зазначене порушення є повторним, що зафіксовано Актом від 19 вересня 2024 року № 338.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...КП «Теплоенергетик» КМР» постачає теплоносії до будівель споживачів намагаючись в умовах війни дотримуватись Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж, зокрема додержання температури теплоносія в подавальному трубопроводі теплової мережі відповідно до затвердженого для цієї мережі температурного графіку, з врахування наявного запасу палива (лімітів газу) та технічного стану тепловикористального обладнання (обладнання, магістральних та розподільних теплових мереж), які перебувають на балансі оператора зовнішніх теплових мереж (КП «Теплоенергетик» КМР»).

Недотримання температурного графіку є вимушеним заходом для запобігання повному зупиненню джерел теплової енергії (технологічної катастрофи) та забезпечення сталого проходження опалювального сезону в умовах воєнного стану.

Разом з цим, враховуючи іноді значне перевищення понаднормативних витоків теплоносія з теплових мереж підприємства, можливі відхилення температури мережної води в періоди недопустимого перевищення граничного рівня підживлення та локалізації аварій.

Тимчасово припинити теплопостачання та /або зменшити до мінімальних значень температуру теплоносія споживачам в зв'язку з підвищенням температури зовнішнього повітря, або підняти температуру теплоносія вище 60C в зв'язку зі зниженням температури зовнішнього повітря підприємство не може, враховуючи термічні коливання, які вкрай негативно впливають на технічний стан котлів та тепломереж.

Різке підвищення або зниження температури теплоносія в умовах високого зносу (72%) мереж призведе до масових поривів, зупинки котелень та позбавлення споживачів тепла взагалі, що є значно більшим порушенням....».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що підприємство повинно дотримуватись встановлених норм (Правил № 71) законодавства у сфері теплопостачання, а отже дотримуватись затверджених температурних графіків.

Відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 199 днів; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини, а саме: повторне вчинення правопорушення – 10 %.

4	підпункт 22 пункту 3.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 06.07.2025) та підпункт 24 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення у частині надання до органу ліцензування документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування. <i>с. 78 Акта</i>
---	--	--

Перевіркою встановлено, що Підприємство некоректно відображало показник «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у формі звітності № 4-НКРЕКП за IV квартал 2024 року, I - IV квартали 2025 року.

Період	Сума чистого доходу за формами звітності № 4-НКРЕКП (рядок 205) / № 1-НКРЕКП-дохід (наростаючим підсумком)	Сума чистого доходу по розрахунку комісії з проведення перевірки (наростаючим підсумком)	Відхилення за формами звітності № 4-НКРЕКП (рядок 205) / № 1-НКРЕКП-дохід (наростаючим підсумком)	Сума чистого доходу за формами звітності № 4-НКРЕКП (рядок 205) (розрахунок за квартал) / № 1-НКРЕКП-дохід (поквартально)	Сума чистого доходу, відповідно до первинної документації (поквартально)	Відхилення за формами звітності № 4-НКРЕКП (рядок 205) (розрахунок за квартал) / № 1-НКРЕКП-дохід (поквартально)
1	2	3	4=2-3	5	6	7=5-6
IV квартал 2024 року						
I квартал 2025 року						
II квартал 2025 року						
III квартал 2025 року						
IV квартал 2025 року						

Під час перевірки Ліцензіат 25.08.2026 подав до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису коригуючі форми звітності № 4-НКРЕКП за IV квартал 2024 року, I - IV квартали 2025 року.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Під час проведення перевірки підприємством 25.08.2026 року було подано до НКРЕКП в електронній формі з накладенням кваліфікованого електронного підпису (КЕП) коригуючі форми звітності № 4-НКРЕКП за IV квартал 2024 року та I-IV квартали 2025 року з уточненими та достовірними показниками.

Таким чином, підприємство самостійно та повністю усунуло зазначене порушення до закінчення планової перевірки.....».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши надані Пояснення та враховуючи, що Ліцензіат подав коригуючі звіти в повному обсязі, що підтверджується службовою запискою Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу від 09.09.2026 № 1106/12DR-26, зазначає, що відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення

штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу, а саме зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунути до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (50 %).

5	пункт 2 глави 5 Ліцензійних умов	Порушення щодо затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818. <i>с. 85 Акта</i>
---	-------------------------------------	--

Перевіркою встановлено, що _____

_____.

Підприємством відповідно до Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818 «Деякі питання паспортизації об'єктів критичної інфраструктури», станом на момент перевірки не затверджено паспорти безпеки на об'єкти критичної інфраструктури (_____ - _____), _____).

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Підприємством вживаються всі необхідні заходи для безумовного виконання вимог Закону України «

_____.

Станом _____ на _____ сьогодні

формування повного пакета документів затримується, оскільки

_____» наразі _____.

Одразу _____ буде невідкладно сформовано в повному обсязі, затверджено _____, визначеному чинним законодавством.....».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, зазначає, що, ліцензіат зобов'язаний виконувати ліцензійні умови та вимоги законодавства у сфері теплопостачання вчасно.

Відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за зазначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу.

Ураховуючи викладене, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг від 11.09.2026 № 686/18-26 та Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 09.09.2026 № 1106/12DR-26 згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент Ліцензійного контролю зазначає, що штраф становить **8 755** (вісім тисяч сімсот п'ятдесят п'ять) гривень згідно розрахунку:

**Фінальний розмір штрафу відповідно до
акту перевірки**
8 755

№	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на обтяжуючі обставини, гривень	Округлення, гривень
1	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі (недотримання структури тарифу)	1 496	34 000	1 360	-	-	136	-
2	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (температурний графік)	5 049	34 000	3 060	1530	-	459	-
3	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами	850	34 000	1 700	-	850	-	-
4	Порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (паспорти безпеки)	1 360	34 000	1 360	-	-	-	-

1 – враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 365 дні; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини повторне вчинення правопорушення – 10%,

2 – враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 199 день; коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини повторне вчинення правопорушення – 10%.

3 – враховано коригування розміру штрафу зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунути до останнього дня строку проведення відповідної перевірки - 50 %.

Враховуючи зазначене, 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 Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

I. Постанову якою:

1. Накласти штраф у розмірі 8 755 (вісім тисяч сімсот п'ятдесят п'ять) гривень на КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» (код ЄДРПОУ 24153576) за порушення Ліцензійних умов, а саме:

1) пункту 3.2, а саме:
підпункту 10 щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії (*розмір штрафу за порушення якого становить 1 496 гривні*);

підпункту 13 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) та підпункту 15 щодо забезпечення 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 (*розмір штрафу за порушення якого становить 5 049 гривень*);

підпункту 22 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) та підпункту 24 у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування (*розмір штрафу за порушення якого становить 850 гривень*);

2) пункту 2 глави 5 щодо затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818 (*розмір штрафу за порушення якого становить 1 360 гривень*).

2. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Кіровоградській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР».

II. Розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого

Зобов'язати КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» (код ЄДРПОУ 24153576) **усунути порушення пункту 2 глави 5 Ліцензійних умов** щодо затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818, для чого у строк до 01 червня 2027 року затвердити паспорти безпеки на об'єкти критичної інфраструктури.

Про виконання зазначеного зобов'язання повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області у термін до 21 червня 2027 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Директор Департаменту

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про накладення штрафу на КП
«ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» за
порушення Ліцензійних умов з
виробництва теплової енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду _____ 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 03 вересня 2026 року № 181, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 18 серпня 2026 року № 1403 «Про збільшення строку проведення планової перевірки КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР» (діяльність з виробництва теплової енергії)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 04 серпня 2026 року № 369 та від 19 серпня 2026 року № 404, встановлено, що КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КРОПИВНИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ» (код ЄДРПОУ 24153576) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 308 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

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) та підпункт 15 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 (далі – Правила № 71);

підпункт 22 (у редакції, що діяла до 07 липня 2025 року) та підпункт 24 у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування;

пункт 2 глави 5 щодо затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818 (далі – Порядок № 818).

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,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Накласти штраф у розмірі 8 755 (вісім тисяч сімсот п'ятдесят п'ять) гривень на КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КРОПИВНИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ» (код ЄДРПОУ 24153576) за порушення Ліцензійних умов, а саме:

1) пункту 3.2, а саме:

підпункту 10 щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії та забезпечення ліцензованої діяльності за принципом економічної доцільності та досягнення найнижчої собівартості (розмір штрафу за порушення якого становить 1 496 (одна тисяча чотириста дев'яносто шість) гривень);

підпункту 13 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) та підпункту 15 щодо забезпечення виробництва та відпуску теплової енергії із джерел теплової енергії відповідно до Правил № 71 (розмір штрафу за порушення якого становить 5 049 (п'ять тисяч сорок дев'ять) гривень);

підпункту 22 (у редакції, що діяла до 07 липня 2025 року) та підпункту 24 у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані, необхідні для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування (розмір штрафу за порушення якого становить 850 (вісімсот п'ятдесят) гривень);

2) пункту 2 глави 5 щодо затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку № 818 (розмір штрафу за порушення якого становить 1 360 (одна тисяча триста шістдесят) гривень).

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

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

2. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Кіровоградській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах КП «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР».

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень КП
«ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КМР»
Ліцензійних умов з
виробництва теплової енергії

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 03 вересня 2026 року № 181, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ТЕПЛОЕНЕРГЕТИК» КРОПИВНИЦЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ» (код ЄДРПОУ 24153576) усунути порушення пункту 2 глави 5 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 308, щодо затвердження паспортів безпеки на об'єкти критичної інфраструктури відповідно до вимог Порядку розроблення та погодження паспорта безпеки на об'єкт критичної інфраструктури, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 04 серпня 2023 року № 818, для чого у строк до 01 червня 2027 року затвердити паспорти безпеки на об'єкти критичної інфраструктури.

Про виконання зазначеного зобов'язання повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Кіровоградській області у термін до 21 червня 2027 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО