

Департамент ліцензійного
контролю
«___»_____2025 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування до проектів:
постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО»
за порушення Ліцензійних умов з виробництва теплової енергії»
та
розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушення ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО»
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 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13.11.2024 № 1940, постанови НКРЕКП від 30.06.2025 № 988 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» з виробництва теплової енергії» на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 18.06.2025 № 288 та від 02.07.2025 № 333, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЦЕНТРЕНЕРГО» (далі – ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 22927045) вимог законодавства у сфері теплопостачання та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 308 (далі – Ліцензійні умови), за період діяльності 2024 року за результатами якої складено Акт від 21.07.2025 № 161.

Встановлена потужність ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» – _____ Гкал/год
Зміївська ТЕС – _____ Гкал/год,
Трипільська ТЕС – _____ Гкал/год,
Вуглегірська ТЕС – _____ Гкал/год, на момент проведення перевірки відсутня інформація щодо наявності теплогенеруючого обладнання.
Фактичний обсяг виробництва ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» у 2024 році – _____ тис. Гкал.
Зміївська ТЕС – _____ тис. Гкал,
Трипільська ТЕС – _____ тис. Гкал,
Вуглегірська ТЕС – _____.
Листом від 28.07.2025 № 03/2892 (вхідний НКРЕКП від 28.07.2025 № 23868/1-25) 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 5 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення у частині виконання рішень органу ліцензування у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку. <i>с.14 пункту 3.4 Акта</i>



UB
НКРЕКП
№1476-14.2.2/25 від 06.08.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 06.08.2025 12:18
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» подало до НКРЕКП документи та інформацію, визначену положеннями пункту 2 та 5 Тимчасового порядку із порушенням терміну від 5 до 10 днів.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа):

«...ПАТ «Центренерго» надавало до НКРЕКП інформацію згідно додатків одним пакетом для зменшення документообігу. Це виконувалося через надання звіту в зазначені терміни не тільки до НКРЕКП, а також Міненерго України, Фонду державного майна України, тощо.

Крім того, після ракетних обстрілів ТЕС ПАТ «Центренерго» перелік пошкодженого обладнання постійно зростає та уточнювався, що потребувало додаткового часу для підготовки інформації».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, наданими поясненнями ліцензіат не заперечує наявність порушення строків надання інформації.

Враховуючи наведене 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).

2	Підпункт 10 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії <i>стор.22-52 пункту 3.8 Акта перевірки (Зміївській ТЕС)</i> <i>стор.52-81 пункту 3.8 Акта перевірки (Трипільська ТЕС)</i>
---	---	---

У результаті аналізу ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії протягом 2024 року встановлено, що ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» (Зміївської ТЕС, Трипільською ТЕС) 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.

Виробництво теплової енергії Зміївська ТЕС

Період	Плановий обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Фактичний обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Відхилення	
2024			тис. Гкал	%

*зменшення відбулося через агресію російської федерації та активних бойових дій, унаслідок чого станція не працювала протягом 2–3 кварталу 2024 року, також відбулося суттєве падіння обсягів по категорії «Інші споживачі» (___%).

Співвідношення витрат умовного палива на виробництво теплової енергії

Період	Планове	Фактичне	Відхилення
2024			

У результаті аналізу ефективності використання статті тарифу «Паливо» на виробництва теплової енергії на Зміївській ТЕС з урахуванням зміни ціни палива, питомих витрат використання палива та обсягів виробництва теплової енергії у 2024 році за даними бухгалтерського обліку встановлено, що 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).

В той же час перевитрати за рахунок зміни питомих витрат палива становить _____ тис. грн (без ПДВ), а перевитрати за рахунок зміни структури палива становить _____ тис. грн (без ПДВ).

[illegible]

тис. грн	Структура													
	Всього													
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													
Питома вага вугілля у витратах, %	План													
	Факт													
Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн														
Економія + / (Перевитрата -) тис. грн	Питомі													
	Ціна													
	Структура													
	Всього													

Сума **недофінансування статей витрат**, передбачених плановим рівнем витрат у затвердженій структурі тарифу, за результатами діяльності ЗМІВСЬКОЇ ТЕС 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:

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

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

де:

_____ – значення фактичної товарної продукції, тис. грн;

60 073,18 – значення планової товарної продукції, тис. грн;

47 151,97 – планові витрати на органічне паливо, тис. грн;

_____ – фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн.

_____ – результати багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (перевитрати), тис. грн.

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

$$D = _ + _ = _ \text{ тис. грн}$$

Відповідно до підпунктів 2 та 3 пункту 16 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,

[illegible]

[illegible]

Витрати у/ц, 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													
Питома вага вугілля у витратах, %	План													
	Факт													
Різниця між приведеною вартістю палива та фактичною, тис. грн														
Економія + / (Перевитрата -) тис. грн	Питомі													
	Ціна													
	Структура													
	Всього													

Сума **недофінансування статей витрат**, передбачених плановим рівнем витрат у затвердженій структурі тарифу, за результатами діяльності ЗМІВСЬКОЇ ТЕС 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:

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

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

де:

_____ – значення фактичної товарної продукції, тис. грн;
 52 706,98 – значення планової товарної продукції, тис. грн;
 41 804,04 – планові витрати на органічне паливо, тис. грн;
 _____ – фактичні витрати на органічне паливо, тис. грн.
 _____ – результати багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо (перевитрати), тис. грн.

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

$$Д = \text{_____} + \text{_____} = \text{_____} \text{ тис. грн}$$

Відповідно до підпунктів 2 та 3 пункту 16 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 (у редакції що діяла до 24.07.2025), перевитрати по питомим та відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії) не враховуються як обґрунтовані перевитрати та не можуть належати такі витрати та фактори, що

впливають на відхилення від планованих витрат.

Таким чином, результат багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо становить _____ 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 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 (економія) інвестиційної програми та витрат на проведення ремонтних робіт за звітний період (рік), з урахуванням обґрунтованих перевитрат – _____ тис. грн (____ - ____).

_____ + _____ + _____ = _____ тис. грн.

Загальна сума недоотриманого доходу по діяльності з виробництва теплової енергії за 2024 рік ПАТ «Центренерго» становить _____ тис. грн. При цьому слід зазначити, що відповідно до Методики визначення заборгованості з різниці в тарифах, затвердженої постановою КМУ від 15 вересня 2021 року № 977, протягом періоду, що перевірявся, ТЕС ПАТ «Центренерго» було нараховано та підтверджено територіальними комісіями з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах, обсяги заборгованості по:

- Зміївській ТЕС – _____ тис. грн;

- Трипільській ТЕС – _____ тис. грн.

В цілому, протягом 2024 року, **обсяг підтвердженої різниці в тарифах по ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО»** складає _____ тис. грн. Відшкодування різниці в тарифах станом на момент проведення перевірки не відбувалось.

За поясненням ліцензіата, мовою документа: «Порушення структури тарифу відбулося внаслідок екстрених зупинок роботи об'єктів, обмеженого доступу до ресурсів і послуг, а також через підвищені витрати, пов'язані з ліквідацією наслідків технічних пошкоджень об'єктів енергетичної інфраструктури. Основні причини відхилень між фактичними показниками та середньозваженими показниками що враховано у тарифах:

1. Воєнні дії та зупинка виробництва. Внаслідок ракетних ударів рф (Зміївська ТЕС — у березні 2024 р., Трипільська ТЕС — у квітні 2024 р.) було пошкоджено ключове обладнання, що призвело до вимушеного простою станцій у II–III кварталах 2024 року. Це спричинило суттєве зменшення фактичних обсягів виробництва теплової енергії:

- Зміївська ТЕС: фактичний відпуск склав _____ тис. Гкал (на _____% менше запланованого),

- Трипільська ТЕС — _____ тис. Гкал (на _____% менше).

2. Зміна структури палива та зростання його вартості. Через скорочення постачання вугілля з боку державних підприємств зросла частка використання природного газу, який є дорожчим видом палива.

- По Зміївській ТЕС: фактична структура — вугілля _____%, газ _____% (у тарифі № _____ — газ лише _____%).

- По Трипільській ТЕС: фактична структура — вугілля _____%, газ _____% (у тарифі № _____ — газ лише _____%).

3. Фінансова модель тарифів не враховує актуальні витрати

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту **пункт 10 пункту 3.2 Ліцензійних умов**, сума балів **не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

[illegible]

[illegible]

[illegible]

№ з/п	Найменування	Обсяг фінансування, передбачений на плановий період				Фактичне виконання заходів з виконання ремонтних робіт за 2024 рік						дофінансування (-),	ревітр (+)
	станції												
3.7.	Інше												
4.	Будівлі і споруди												
4.1.	Поточний ремонт очисних споруд												
4.2.	Ремонт будівлі глибоководної скважини питної води (ремонт покрівлі)												
4.2.	Інші будівлі і споруди												
5.	Інше												
5.1.	Інші												
Всього:													
II. Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми													
1.	Електротехнічне обладнання												
1.1.													
2.	Теплотехнічне обладнання												
2.1.	Ремонт обладнання блоку № 2												
2.2.	Ремонт обладнання блоку № 5												
2.3.	Ремонт обладнання блоку № 6												
2.4.	Ремонт обладнання блоку № 8												
2.5.	Ремонт обладнання блоку № 10												
3.	Загальностанційне обладнання												
3.1.													
4.	Будівлі і споруди												
4.1.													
Всього:													
	Загалом по ремонтній програмі												

* Фактично за 2024 рік коефіцієнт розподілу витрат відповідно витраченого умовного палива склав ____%. Оскільки фактично звіт складається щомісячно наростаючим підсумком

** Тарифи на виробництво теплової енергії були встановлені постановою НКРЕКП № 1626 від 24.09.2024р.. З цього приводу у формі звітності 4-НКРЕКП за 2024 рік показники за стовпцем «ураховано у діючих тарифах» - середньозважені, тобто за 9 місяців відповідно структури тарифів, що затверджена постановою НКРЕКП № 2834, а з жовтня по грудень 2024р. за постановою № 1626.

За результатами діяльності у 2024 році фактичне співвідношення витрат умовного палива по Зміївській ТЕС ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» становило: ____ % – тепла енергія, ____ % – електроенергія.

Планове фінансування ремонтної програми по діяльності з виробництва теплової енергії за 2024 рік ____ тис грн.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» за результатами здійснення заходів державного контролю за

дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, витрати ліцензіатів НКРЕКП, що були понесені ними внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема витрати, пов'язані з відновленням об'єктів критичної інфраструктури, наданням допомоги силам безпеки і силам оборони, органам і військовим формуванням, функції яких стосуються національної безпеки і оборони згідно із Законом України «Про національну безпеку України», здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, придбанням облігацій внутрішньої державної позики «Військові облігації» (далі - ОВДП), здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, заходів, пов'язаних з евакуацією населення з територій, де велись бойові дії, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій, перерахування грошових коштів профспілковим організаціям (у разі їх подальшого спрямування на цілі, передбачені цим пунктом) (далі - витрати, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України), у разі надання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, документів, що підтверджують ці витрати та відсутності компенсації цих витрат з інших джерел, вважати обґрунтованими витратами.

Згідно з актами виконаних робіт фінансування ремонтної програми за рахунок діяльності з виробництва теплової енергії протягом 2024 року складало _____ тис. грн, що становить _____ % від планового фінансування.

Пооб'єктним аналізом фактичного виконання заходів ремонтних робіт за 2024 рік встановлено, що при виконанні ремонтної програми Зміївською ТЕС ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» **недофінансування планових заходів** ремонтної програми з виробництва теплової енергії становить: тис. грн (без ПДВ) (кошти враховано при розрахунку додатково отриманого/недоотриманого доходу).

Щодо виконання ремонтної програми по Трипільській ТЕС у 2024 році

[illegible]

[illegible]

	ст.№30Т												
3.8	Капітальний ремонт трансформатора ТМ-6300/110 Т-10. Інв.№0735												
3.9	Ремонт трансформатора типу ТРДН-32000/35 (24Т)												
3.10	ЗСО												
3.11	Ремонт водоочисних обертових сіток БНС №2												
3.12	Ремонт акумуляторних батарей												
3.13	Ремонт багерного насосу ГрТ 1250/71												
3.14	Влаштування хімізаційного покриття обладнання ХЦ												
3.15	ТО навантажувача												
3.17	Ремонт та ТО апаратури АСУ ПТК												
3.18	Ремонт живильних насосів бл.ст.№5												
4.	Будівлі і споруди												
4.1	Поточний (частковий) ремонт покрівель будівель та споруд Трипільської ТЕС												
4.2	Ремонт покрівель боксів №№7-10 бульдозерного парку ЦПП.												
4.3	Ремонт напірного золошлакопроводу												
4.4	Інші будівлі і споруди												
II. Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми													
II. Амортизаційні відрахування, які не є джерелом фінансування інвестиційної програми													
1.	Електротехнічне обладнання												
2.	Теплотехнічне обладнання в т.ч.												
2.1	Ремонт теплової ізоляції трубопроводів в турбінному відділенні												
3.	Загальностанційне обладнання												
4.	Будівлі і споруди												
Всього:													
	Загалом по ремонтній програмі												

За результатами діяльності у 2024 році фактичне співвідношення витрат умовного палива по Трипільській ТЕС ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» становило: ____ % – тепла енергія, ____ % – електроенергія.

Планове фінансування ремонтної програми по діяльності з виробництва теплової енергії за 2024 рік ____ тис грн.

Відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження

воєнного стану в Україні» за результатами здійснення заходів державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, витрати ліцензіатів НКРЕКП, що були понесені ними внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема витрати, пов'язані з відновленням об'єктів критичної інфраструктури, наданням допомоги силам безпеки і силам оборони, органам і військовим формуванням, функції яких стосуються національної безпеки і оборони згідно із Законом України «Про національну безпеку України», здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, придбанням облігацій внутрішньої державної позики «Військові облігації» (далі - ОВДП), здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, заходів, пов'язаних з евакуацією населення з територій, де велись бойові дії, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій, перерахування грошових коштів профспілковим організаціям (у разі їх подальшого спрямування на цілі, передбачені цим пунктом) (далі - витрати, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України), у разі надання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, документів, що підтверджують ці витрати та відсутності компенсації цих витрат з інших джерел, вважати обґрунтованими витратами.

Згідно з актами виконаних робіт фінансування ремонтної програми за рахунок діяльності з виробництва теплової енергії протягом 2024 року складало _____ тис. грн, що становить _____ % від планового фінансування.

Пооб'єктним аналізом фактичного виконання заходів виконання ремонтних робіт за 2024 рік встановлено, що при виконанні ремонтної програми Трипільською ТЕС ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» **недофінансування планових заходів** ремонтної програми з виробництва теплової енергії становить: _____ **тис. грн (без ПДВ)** (кошти враховано при розрахунку додатково отриманого/недоотриманого доходу).

За поясненнями Товариства, тарифи на виробництво теплової енергії були встановлені постановою НКРЕКП № 1626 від 24.09.2024 року, однак у звітності 4-НКРЕКП за 2024 рік показники за графою «ураховано у діючих тарифах» наведені у вигляді середньозважених значень: за період з січня по вересень — згідно з тарифом, затвердженим постановою № 2834 від 30.12.2020, а з жовтня по грудень — згідно з постановою № 1626.

ПАТ «Центрэнерго» звертає увагу, що врахування у планових витратах на ремонт коштів, передбачених у тарифі, який набув чинності лише з 24.09.2024 року, є необґрунтованим, оскільки такі витрати не могли бути фактично понесені в попередні періоди.

Основною причиною невиконання ремонтної програми у 2024 році стали надзвичайні техногенні обставини, що виникли внаслідок масованих обстрілів території виробничого майданчика Зміївської ТЕС у березні та квітні 2024 року. Докази відповідних обставин були надані Товариством під час проведення перевірки.

У результаті було критично пошкоджено приблизно 70% основного і допоміжного енергетичного обладнання, включаючи генератори, кабельні та масляні системи, регенераційні установки, а також майже повністю зруйновано конструктивні елементи головного корпусу. Додаткові пошкодження енергетичного обладнання виникли через атаки на відкриті розподільчі пристрої 110/330 кВ, які призвели до втрати трансформаторів та іншого електротехнічного оснащення.

Через масштабність пошкоджень та необхідність проведення аварійно-відновлювальних робіт у пріоритетному порядку, заплановані обсяги ремонтних робіт в рамках виробництва теплової енергії були переглянуті, частково перенесені або не реалізовані у звітному періоді.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пояснення Ліцензіата опрацьовані, враховуючи, що вчинення порушення було з причин, незалежних від ліцензіата,

через збройну агресію російської федерації проти України та згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів) за виявлене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

4	підпункт 13 пункту 3.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року)	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 <i>с. 93-95 пункту 3.11 Акта</i>
---	---	---

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 Трипільською ТЕС ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» затвердженого температурного графіка теплової мережі на опалювальний період 2023/2024 та 2024/2025 років за період з 01 січня 2024 року по 21 березня 2024 року та з 06 листопада 2024 року по 31 грудня 2024 року встановлено, що з **136 діб опалювального періоду у 31 добі** мало місце відхилення 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 ТЕС, °C	Відхилення від графіка, °C
січень 2024 рік				
7	-10	85	74	-11
10	-2	70	80	10
12	-14	93	79	-14
17	-8	81	74	-7
22	-8	81	76	-5
25	1	70	76	6
лютий 2024 рік				
1	3	70	59	-11
3	1	70	65	-5
4	7	70	62	-8
5	3	70	61	-9
15	4	70	46	-24
16	-1	70	57	-13
березень 2024 рік				
2	2	70	64	-6

3	2	70	64	-6
4	2	70	64	-6
9	1	70	63	-7
10	-1	70	62	-8
листопад 2024 рік				
9	5	70	64	-6
10	3	70	60	-10
13	2	70	64	-6
14	1	70	58	-12
19	2	70	64	-6
21	6	70	65	-5
23	5	70	65	-5
грудень 2024 рік				
4	0	70	65	-5
5	-1	70	65	-5
17	3	70	59	-11
19	3	70	63	-7
23	5	70	64	-6
27	0	70	64	-6
29	-1	70	65	-5

За поясненнями Товариства, невідповідність графіку теплової мережі полягала у здійсненні обстрілів рф по території Зміївської ТЕС.

У 2024 році у зв'язку із здійсненням обстрілів по території Зміївській ТЕС. Як наслідок, енергоблоки Зміївської ТЕС неодноразово відключались від мережі та не могли працювати у штатному режимі.

Опалювальний сезон 2023/2024 розпочато за графіком, але після ракетних ударів країною-агресором внаслідок пошкодження обладнання Зміївської ТЕС закінчився 21 березня 2024 року.

Робота енергоблоків в нештатному режимі не передбачена діючими заводськими інструкціями теплосилового обладнання та не могла забезпечити виконання графіку теплової мережі в повному обсязі.

Це призвело до затримки опалювального сезону 2024/2025 (розпочато з 6 листопада 2024 року) та недовідпуску теплової енергії споживачам с-ща Слобожанське у періоди 7-12 січня; 1-5, 15,16 лютого; 10, 14 листопада; 17 грудня 2024 року до повного припинення теплопостачання споживачів.

Департамент ліцензійного контролю наголошує, що Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись вимог законодавства у сфері теплопостачання та ліцензійних умов.

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

5	Підпункт 22 пункту 3.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року)	Порушення у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані с. 64-65 пункту 3.18 Акта
----------	---	---

Перевіркою встановлено, що у формі № 4а-НКРЕКП у зв'язку із надходженням у квітні 2024 року актів коригування обсягів поставленого природного газу у березні 2024 року, Товариство відобразило обсяг та вартість такого коригування у звіті по формі № 4а-НКРЕКП за квітень 2024 року, що призвело до викривлення фактичних показників використання палива та відображення відповідних даних у рядках 045 «Витрати палива в натуральному вимірі, у тому числі:», 080 «Вартість палива», 085 «Вартість транспортування», та даних у рядках, які заповнюються автоматично, а саме 090 «Вартість палива з транспортуванням, у тому числі:», 125 «Ціна 1 т натурального палива», оскільки у квітні 2024 року виробництво електричної енергії Товариством не проводилось.

Крім того, перевіркою встановлено, що Товариство недостовірно вказало дані стосовно:

використаного вугілля, а саме у рядку 045 «Витрати палива в натуральному вимірі, у тому числі:» у звіті по формі № 4а-НКРЕКП за січень та жовтень 2024 року;

використаного вугілля та природного газу, а саме у рядку 045 «Витрати палива в натуральному вимірі, у тому числі:» у звіті по формі № 4а-НКРЕКП за лютий 2024 року;

вартості палива – природного газу та вугілля, а саме у рядках 080 «Вартість палива», 085 «Вартість транспортування» у звіті по формі № 4а-НКРЕКП за лютий 2024 року;

вартості палива – вугілля, а саме у рядках 080 «Вартість палива», 085 «Вартість транспортування» у звіті по формі № 4а-НКРЕКП за листопад 2024 року.

Також перевіркою встановлено наявність недостовірних даних щодо відображення вартості палива, які вказані у формі № 4-НКРЕКП за I квартал 2024 року та IV квартал 2024 року, а саме у рядку 020 «паливо», що також вплинуло на відображення даних у рядках, які заповнюються автоматично, а саме 005 «Виробнича собівартість продукції (послуг), усього, у т. ч.:», 190 «Товарна продукція», 310 «Паливна складова, у т. ч.:», 340 «Умовно-постійні витрати, у т. ч.:», а також на відображення аналогічних даних у формі № 4-НКРЕКП за II та III квартали 2024 року, оскільки відповідно до пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (зі змінами), форма звітності № 4-НКРЕКП складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року.

Товариство у формі звітності № 4-НКРЕКП за I – IV квартали 2024 року відображало вартісні показники без зазначення знаків після коми, при цьому, відповідно до положень пункту 2.9 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (зі змінами), вартісні показники наводяться – «у тис. грн (два знаки після коми)».

Під час проведення перевірки, ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» подало до НКРЕКП виправлені форми звітності № 4а-НКРЕКП за січень, лютий, березень, квітень, жовтень та листопад 2024 року, а також форму № 4-НКРЕКП за I – IV квартали 2024 року.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...Під час перевірки, форми звітності було уточнено: коригування обсягів і вартості природного газу включено до звіту за березень, відповідно скоригована форма за квітень.

При цьому пункт 2.14 Глави 2 вказаної Інструкції передбачає, що у разі зміни даних, які були внесені до звіту вже після подання звіту до НКРЕКП, ліцензіат зобов'язаний надати до НКРЕКП виправлений звіт в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України "Про електронні документи та електронний документообіг" та "Про електронні довірчі послуги", а також супровідний лист із зазначенням причини внесення змін.

Тобто вказана норма передбачає, що після подання форми № 4а-НКРЕКП за звітний період можуть мати місце зміни даних, внесених до відповідного звіту.

Вказана Інструкція передбачає у такому випадку подання ліцензіатом виправленого звіту.

При цьому Інструкція не встановлює строків та форми подання такого виправленого звіту.

Таким чином, у даному випадку не було допущено порушення Ліцензійних умов.

Щодо уточнених форм № 4а-НКРЕКП за січень, лютий, березень, квітень, жовтень та листопад 2024 року

У ході перевірки були подані оновлені форми, в яких враховано уточнення: витрат палива в натуральному вимірі (рядки 045–065), вартості палива (рядки 080–115), витрат умовного палива (рядки 005–035)....

Щодо коригування форм 4а-НКРЕКП за лютий 2024 року

При розподілі палива за лютий 2024 року між видами діяльності (виробництво електричної енергії та виробництво теплової енергії) по Зміївській ТЕС та Трипільській ТЕС були допущені механічні помилки...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з службовою запискою Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 30.07.2025 № 865/12DR-25 Ліцензіат листом від 18.07.2025 № 03/2764 надані уточнені форми звітності № 4-НКРЕКП за I – IV квартали 2024 року в яких відкориговано показники щодо витрат на паливо. Однак ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» необхідно скоригувати подані форми звітності № 4-НКРЕКП за звітні періоди 2024 року, у частині відображення вартісних показників з двома знаками після коми.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що опрацювавши надані пояснення, пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу відповідно до Порядку (методики) визначення розміру штрафів.

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком (методикою.) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **4 148 (чотири тисячі сто сорок вісім) гривень.**

Фінальний розмір штрафу	244,00	
відповідно до акту	<i>Неоподаткованих мінімумів доходів</i>	4 148,00
перевірки	<i>громадян (далі – НМДГ)</i>	

[illegible]

	(порушення щодо виконання ремонтної програми)									
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	204,00	3 468,00	34 000,00	3 060,00	94,86	315,49	-		(2,35)
5	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	179,35	-	(181,31)	(211,52)	(7,52)

1 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,01; коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини (повторне вчинення правопорушення) – 0,10;
2 – не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій застосовується санкція у вигляді накладення штрафу;
3 – враховано коригування (зменшення) розміру штрафу, у разі вчинення порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України;
4 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,03; враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини: повторне вчинення правопорушення – 0,10;
5 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,42, застосовується індивідуальне пом'якшення (Ліцензіат надав НКРЕКП інформацію, що вказує на зміни в роботі ліцензіата, спрямовані на недопущення подібних порушень в майбутньому (Ліцензіатом було усунуто порушення на 75%) – 50 %, враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин – 0,30(негайне припинення правопорушення після його виявлення – 0,20 та сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики – 0,10).

Враховуючи зазначене, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг від 28.07.2025 № 506/18-25 та Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності від 30.07.2025 № 865/12DR-25, та 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», статті 31 Закону України «Про теплопостачання» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

I. Постанову якою:

1. Застерегти ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) щодо недопущення надалі 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 Методики № 991 щодо зобов'язання ліцензіата неухильно дотримуватись запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії;

підпункту 10 пункту 3.2 у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **4 148 (чотири тисячі сто сорок вісім)** гривень на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) за порушення пункту 3.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 5 у частині виконання рішень органу ліцензування у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатками 1 – 3 до Тимчасового порядку;

підпункту 13 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року) щодо забезпечення виробництва 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;

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

3. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Київській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЦЕНТРЕНЕРГО».

II. Розпорядження яким:

Зобов'язати ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) усунути порушення підпункту 22 пункту 3.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 308, у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані, для чого у строк до 01 жовтня 2025 року подати до НКРЕКП скориговану форму звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», у частині наведення даних звіту в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності, а саме щодо відображення двох знаків після коми у вартісних показниках.

Директор Департаменту

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до ПАТ
«ЦЕНТРЕНЕРГО» за порушення
Ліцензійних умов з виробництва
теплової енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ серпня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 21 липня 2025 року № 161, 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 30 червня 2025 року № 988 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» з виробництва теплової енергії» та посвідчень на проведення планової перевірки від 18 червня 2025 року № 288 та від 02 липня 2025 року № 333, встановлено, що ПУБЛІЧНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) 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 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);

пункт 3.2, а саме:

підпункт 5 щодо виконання рішень органу ліцензування у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку дій суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної та/або з виробництва теплової енергії на атомних електростанціях, на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, включаючи теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії, з відновлення об'єктів виробництва електричної та/або теплової енергії, пошкоджених (зруйнованих) внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 липня 2022 року № 689 (далі – Тимчасовий порядок);

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,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) щодо недопущення надалі 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;

підпункту 10 пункту 3.2 у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 4 148 (чотири тисячі сто сорок вісім) гривень на ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) за порушення пункту 3.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 5 щодо виконання рішень органу ліцензування у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку;

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»).

3. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Київській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЦЕНТРЕНЕРГО».

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень ПАТ
«ЦЕНТРЕНЕРГО» 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 21 липня 2025 року № 161, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЦЕНТРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22927045) усунути порушення підпункту 22 пункту 3.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 308 (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року), у частині надання до органу ліцензування звітності, що містить достовірні дані, для чого у строк до 01 жовтня 2025 року подати до НКРЕКП скориговану форму звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», у частині наведення даних звіту в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності, а саме щодо відображення двох знаків після коми у вартісних показниках.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО