

Департамент ліцензійного
контролю
«__»_____2025 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» за порушення 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 14.10.2025 № 1642 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (діяльність з виробництва теплової енергії)», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 24.09.2025 № 507 та від 15.10.2025 № 559, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (далі – АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 23269555) 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 29.10.2025 № 265.

Встановлена потужність АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» на теплову енергію становить _____ Гкал/год, у тому числі:

Бурштинська ТЕС – _____ Гкал/год.;

Добротвірська ТЕС – _____ Гкал/год.;

Ладижинська ТЕС – _____ Гкал/год.

Листом від 05.11.2025 № 82/1030 (вхідний НКРЕКП від 05.11.2025 № 37169/1-25) 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	підпункту 5 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо виконання рішень органу ліцензування у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пункту 2 Тимчасового порядку дій суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва електричної енергії 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 енергії та/або



УВ
НКРЕКП
№2264-14.2.2/25 від 19.11.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 18.11.2025 15:53
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

		теплової енергії, пошкоджених (зруйнованих) внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.07.2022 № 689 (далі – Тимчасовий порядок), щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатком 1 до Тимчасового порядку <i>с. 10-11 пункту 3.4 Акта</i>
--	--	--

АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» надавало до НКРЕКП актуалізовану інформацію згідно з додатком 1 до Тимчасового порядку станом на 01 травня 2024 року та на 01 червня 2024 року з порушенням терміну на 1 день

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «... ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО не заперечує самого факту вищевказаного прострочення подання інформації, проте просить НКРЕКП врахувати, що вищевказане порушення вчинене без умислу та обумовлене незалежними від Товариства обставинами, а саме систематичними ворожими обстрілами, інтенсивність та прицільність яких постійно зростала, починаючи з жовтня 2022 р., що обумовило вкрай тяжкі наслідки для теплоенергетичних об'єктів Товариства.

Так, тільки за період березня-червня 2024 р. ТЕС ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО _____ разів піддавались ворожим обстрілам. Тому незначна затримка в наданні інформації згідно Тимчасового порядку № 689 була обумовлена необхідністю проведення детальної дефектації обладнання та визначення великої кількості пошкоджень з метою повного та детального внесення відповідної інформації про пошкодженні об'єкти до додатку 1 до Тимчасового порядку...».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 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), НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на 100 % у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки.

Ліцензіатом усунуто порушення до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки, відповідно при розрахунку штрафу застосовано зменшення розміру штрафу на 100 %.

Отже, за порушення підпункту 5 пункту 3.2 Ліцензійних умов Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

2	підпункту 24 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення в частині надання до органу ліцензування документів та інформації, необхідної для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування <i>с. 11-12 пункту 3.4 Акта</i>
---	--	---

Товариством не надано інформації щодо детального переліку (деталізовано по кожній окремій ТЕС) виконаних заходів, відновлювальних робіт та підтвердних документів щодо виконання таких заходів.

При цьому в пункті 3.4.5 запиту комісії з перевірки від 09.09.2025 № 41-41/25 Ліцензіату необхідно було надати акти виконаних робіт (акти КБ-3 – зведена відомість про вартість виконаних робіт та КБ-2в – детальний перелік виконаних робіт), при виконанні відновлювальних робіт господарським способом - акти приймання виконаних робіт за затвердженою у ліцензіата формою) щодо всіх об'єктів наведених Ліцензіатом в переліку виконаних заходів, відновлювальних робіт щодо об'єктів виробництва електричної та/або теплової енергії та/або їх складових, пошкоджених внаслідок проведення бойових дій що було надано до НКРЕКП, а також документальне підтвердження інформації (у вигляді накладних або довідок з бухгалтерського обліку) про вартість використаних матеріалів і обладнання, а саме повторного використання (б/в), не використаного нового, що знаходиться на складах

компанії, гуманітарної допомоги; перелік обладнання (із зазначенням об'єктів), отриманого та використаного як гуманітарна допомога протягом 2024 року.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО зазначає, що протягом періоду, що перевірявся, наслідки кожного ворожого обстрілу об'єктів Товариства фіксувались спеціально створеними Товариством комісіями по фіксації пошкоджень, що діють на кожній ТЕС. Результатом роботи цих комісій є сформовані акти фіксації пошкоджень майна (дефектні акти) в результаті обстрілів ТЕС Товариства, що містять інформацію щодо наслідків пошкоджень майна в результаті обстрілів. Копії зазначених актів за 2024 рік надавались НКРЕКП в рамках перевірки.

Водночас, Товариством на виконання Порядку виконання невідкладних робіт щодо ліквідації наслідків збройної агресії Російської Федерації, пов'язаних із пошкодженням будівель та споруд, що затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 19.04.2022 № 473, спільно з органами місцевого самоврядування в періоді, що перевірявся, проводилось і в подальшому проводиться комісійне обстеження пошкоджених в результаті обстрілів будівель та споруд, надається оцінка їх стану, здійснених ремонтних та відновлювальних робіт з фіксацією акті комісійного обстеження згідно форми, затвердженої вказаним порядком. На підтвердження ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО надавало НКРЕКП копії оформлених спільно з органами місцевого самоврядування актів комісійного обстеження за результатами обстрілів, де мало місце пошкодження будівель та споруд.

Додатково ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО надавало в рамках перевірки Зведену відомість про вартість виконаних відновлювальних робіт, що налічує _____ об'єктів, на яких проводились відновлювальні роботи протягом 2024 року на загальну суму майже _____. По кожному із вказаних у відомості _____ об'єктів проводились та, можливо і надалі продовжують проводитись відновлювальні роботи, що можуть налічувати кілька договорів, укладених з різними підрядниками, та відповідно мати значну номенклатуру та кількість документів. Тобто, по кожному із _____ об'єктів може налічуватись значна кількість документів, яка в сукупності може сягати тисяч, а то й десятків тисяч документів...».

Департамент ліцензійного контролю наголошує, що Ліцензіат має дотримуватись Ліцензійних умов. Крім того, перевіркою зафіксовано, що зазначене порушення є повторним.

Отже, відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за підпункту 24 пункту 3.2 Ліцензійних умов **Департамент ліцензійного контролю** пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на коефіцієнт (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 10 %.

3	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 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) у частині неухильного дотримання запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії <i>с. 55-57 пункту 3.8 Акта</i>
---	-----------------------------	---

Ремонтні роботи на Бурштинській ТЕС та Ладизинській ТЕС виконані у повному обсязі.

Щодо виконання ремонтної програми на Добротвірській ТЕС у 2024 році

Протягом 2024 року на Добротвірській ТЕС Ліцензіатом виконувалися заходи з ремонту обладнання, будівель та споруд. Слід зазначити, що при затвердженні тарифів на виробництво теплової енергії враховано витрати на ремонти, проте заходи на 2024 рік не визначалися.

В середньозваженій структурі на виробництво теплової енергії, яка діяла протягом 2024 року, передбачено кошти на виконання ремонтної програми у сумі _____ тис. грн.

Загальне фактичне виконання ремонтної програми за 2024 рік склало:

фінансування – _____ тис. грн,

освоєння – _____ тис. грн.

Згідно з інформацією Ліцензіата, різниця між профінансованим і освоєним пов'язана з тим, що Ліцензіат у звітному періоді не в повному обсязі оплатив за матеріали та роботи відповідно до договорів (Товариство відповідно до договорів мало зобов'язання на післяплату), проте згідно з актами виконаних робіт та актами введення в експлуатацію ремонтні роботи на об'єктах виконано в повному обсязі, тобто поставлені матеріали та послуги сторонніх організацій освоєно.

Заборгованість, яка виникла у поточному році, погашається Товариством в наступному періоді згідно з умовами договору.

За результатами діяльності у 2024 році фактичне співвідношення витрат умовного палива на Добротвірській ТЕС становило: _____ % – тепла енергія, _____ % – електроенергія.

Відповідно виконання заходів по ремонту з діяльності з виробництва теплової енергії за 2024 рік склало:

фінансування – _____ тис. грн;

освоєння – _____ тис. грн.

Таким чином, у 2024 році витрати на ремонтне обслуговування Добротвірської ТЕС склали _____ тис. грн, що на _____ тис. грн менше врахованих в тарифі _____ тис. грн.

Невиконання ремонтної програми враховано при розрахунку суми додатково отриманого/недоотриманого доходу з виробництва теплової енергії на Добротвірській ТЕС у 2024 році.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО акцентує увагу на тому, що згідно галузевих рекомендацій витрати розподіляються на діяльність з виробництва електричної та теплової енергії пропорційно витратам умовного палива, що об'єктивно унеможливорює виконання ремонтної програми з виробництва теплової енергії, в умовах постійної зміни виробітку електроенергії згідно диспетчерських команд оператора системи передачі – ПрАТ «НЕК «Укренерго» в межах балансуючого ринку. Крім того, протягом 2024 року ДТЕК ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС проводила відновлювальні роботи пошкодженого внаслідок обстрілів обладнання. Витрати на дані роботи капіталізувалися і не відображалися в операційній діяльності...».

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

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення пункту 3.1 Ліцензійних умов, сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

4	підпункту 10 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії <i>Буриштинська ТЕС – с. 18-38 пункту 3.8 Акта</i> <i>Добротвірська ТЕС – с. 38-58 пункту 3.8 Акта</i> <i>Ладизинська ТЕС – с. 58-77 пункту 3.8 Акта</i>
---	---	--

У результаті аналізу ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії протягом 2024 року встановлено, що АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» недотримано структуру витрат та ТЕС 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.

Буриштинська ТЕС (2024 рік)

Виробництво теплової енергії на Буриштинській ТЕС

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

Співвідношення витрат умовного палива на виробництво теплової енергії

Період	Планове	Фактичне	Відхилення	%
2024				

Перевіркою встановлено, що сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії на Буриштинській ТЕС за 2024 рік становить _____ тис. грн.

При цьому загальна сума нарахованої різниці в тарифах по діяльності з виробництва теплової енергії Буриштинській ТЕС у 2024 році становить _____ тис. грн.

Оскільки відхилення розподілу витрат між електричною та тепловою енергією перевищує _____ від планового розподілу та загальна сума нарахованої різниці в тарифах на теплову енергію перевищує загальну суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії згідно пункту 19 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 (далі – Методика визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу) яка 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 (зі змінами) сума компенсації не розраховується.

Добротвірська ТЕС (2024 рік)

Виробництво теплової енергії на Добротвірській ТЕС

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

Співвідношення витрат умовного палива на виробництво теплової енергії

Період	Планове	Фактичне	Відхилення	%
2024				

Перевіркою встановлено, що сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої

діяльності з виробництва теплової енергії на Добротвірській ТЕС за 2024 рік становить _____ тис. грн.

При цьому загальна сума нарахованої різниці в тарифах по діяльності з виробництва теплової енергії Добротвірській ТЕС у 2024 році становить _____ тис. грн.

Оскільки відхилення розподілу витрат між електричною та тепловою енергією перевищує _____ від планового розподілу та загальна сума нарахованої різниці в тарифах на теплову енергію перевищує загальну суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії згідно пункту 19 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу сума компенсації не розраховується.

Ладизинська ТЕС (2024 рік)

Виробництво теплової енергії на Ладизинській ТЕС

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

Співвідношення витрат умовного палива на виробництво теплової енергії

Період	Планове	Фактичне	Відхилення	%
2024				

Перевіркою встановлено, що сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії на Ладизинській ТЕС за 2024 рік становить _____ тис. грн.

При цьому загальна сума нарахованої різниці в тарифах по діяльності з виробництва теплової енергії Ладизинській ТЕС у 2024 році становить _____ тис. грн.

Оскільки відхилення розподілу витрат між електричною та тепловою енергією перевищує _____ від планового розподілу та загальна сума нарахованої різниці в тарифах на теплову енергію перевищує загальну суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії згідно пункту 19 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу сума компенсації не розраховується.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «...ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО звертає увагу Регулятора, що згідно п. 1.6 Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991 (далі - Методика), у розрахунках тарифів на відпуск теплової енергії витрати розподіляються між видами виробництва пропорційно витратам умовного палива, з огляду на те, що дотримання рівня витрат у структурі тарифу на виробництво теплової енергії об'єктивно унеможливлено залежністю від обсягу відпуску електричної енергії...».

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

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 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.

5	підпункту 13 пункту 3.2 Ліцензійних умов (у редакції, що діяла до 06 липня 2025 року)	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 (далі – Правила № 71). с. 90-94 пункту 3.13 Акта
---	--	---

Відповідно до підпункту 6.2.2 пункту 6.2 розділу 6 Правил № 71 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).

Перевіркою фактичного виконання ТЕС АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» затверджених температурних графіків теплової мережі на опалювальний період 2023/2024 та 2024/2025 років за період з 01 січня 2024 року по 17 березня 2024 року та з 17 жовтня 2024 року по 31 грудня 2024 року встановлено, що **97 діб 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 № 71.

За поясненнями Ліцензіата недотримання температурного графіку на ТЕС Товариства спричинено, зокрема, відключенням теплогенеруючого обладнання через ракетні обстріли та подальшим усуненням пошкоджень; необхідністю виконання робіт по проведенню переключень в технологічних схемах теплопостачання, аварійних зупинок енергоблоків тощо.

Недотримання температурного графіку в сторону збільшення, сталися в період маневрування енергоблоків та балансування потужності для забезпечення стабільної роботи ОЕС України, при якому виникає необхідність переключення теплофікаційних установок, що в свою чергу ускладнює підтримання необхідної температури на колекторах ТЕС згідно температурного графіка тепломережі в межах допустимих відхилень.

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата, наголошує, що АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» зобов'язано дотримуватись вимог Ліцензійних умов та Правил технічної експлуатації теплових установок і мереж. Крім того, перевіркою зафіксовано, що зазначене порушення є повторним.

Отже, відповідно до глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, за вищезазначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу із застосуванням коригування розміру штрафу на коефіцієнт тривалості порушення – 1,1 (97 днів) та коефіцієнту (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 1,10.

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **4 165 (чотири тисячі сто шістдесят п'ять) гривень**.

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	245 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	4 165
--	--	-------

№	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 обтяжуючі обставини	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
1	порушення щодо виконання нормативно-правових актів, рішень інших органів державної влади та інші порушення, дослідження яких, належить до компетенції НКРЕКП (виконання вимог пункту 2 Тимчасового порядку № 689)	застосовується застереження		34 000	1 360	2,72	136,27	(1 498,99)	-
2	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора) (не надано інформації щодо детального переліку виконаних заходів, відновлювальних робіт та підтвердних документів)	28	476	8 500	425	-	42,50	-	8,50
3	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі (виконання ремонтної програми не в повному обсязі)	застосовується застереження		34 000	-	-	-	-	-
4	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі (недотримано структуру витрат)	застосовується застереження		34 000	-	-	-	-	-
5	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності (порушення щодо недотримання температурного графіка теплової мережі)	217	3689	34 000	3 060	296,82	335,68	-	(3.50)

1 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,002; коефіцієнт (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 10 %; коефіцієнт зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки – 100 %.

2 – враховано коригування розміру штрафу на коефіцієнт (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 10 %;

3 – не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується;

4 – не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується;

5 – враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,1; коефіцієнт (коригуючий відсоток) обтяжуючих обставин вчиненого порушення (повторне вчинення правопорушення) – 10 %.

Враховуючи зазначене, службову записку Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та

комунальних послуг від 11.11.2025 № 757/18-25, 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 постанову якою:**

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23269555) 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 у частині неухильного дотримання запланованих обсягів витрат на проведення ремонтних робіт, що були включені НКРЕКП до структури тарифів на виробництво теплової енергії;

підпункту 3.2, а саме:

підпункту 5 щодо виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пункту 2 Тимчасового порядку щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатком 1 до Тимчасового порядку;

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

2. Накласти штраф у розмірі 4 165 (чотири тисячі сто шістдесят п'ять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23269555) за порушення пункту 3.2 Ліцензійних умов, а саме:

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 (розмір штрафу за порушення якого становить 3 689 (три тисячі шістсот вісімдесят дев'ять) гривень);

підпункту 24 в частині надання до органу ліцензування документів та інформації, необхідної для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування (розмір штрафу за порушення якого становить 476 (чотириста сімдесят шість) гривень).

3. 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 АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО».

Директор Департаменту

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до АТ
«ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» за
порушення Ліцензійних умов з
виробництва теплової енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду _____ 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 29 жовтня 2025 року № 265, 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 14 жовтня 2025 року № 1642 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (діяльність з виробництва теплової енергії)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 24 вересня 2025 року № 507 та від 15 жовтня 2025 року № 559, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23269555) 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 3.1 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), 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 5 щодо виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пункту 2 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), щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатком 1 до Тимчасового порядку;

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 24 в частині надання документів та інформації, необхідної для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування.

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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 23269555) 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 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 5 щодо виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пункту 2 Тимчасового порядку щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатком 1 до Тимчасового порядку;

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

2. Накласти штраф у розмірі 4 165 (чотири тисячі сто шістдесят п'ять) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» за порушення пункту 3.2 Ліцензійних умов, а саме:

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 (розмір штрафу за порушення якого становить 3 689 (три тисячі шістсот вісімдесят дев'ять) гривень);

підпункту 24 в частині надання документів та інформації, необхідної для виконання органом ліцензування своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені органом ліцензування (розмір штрафу за порушення якого становить 476 (чотириста сімдесят шість) гривень).

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 Львівській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО».

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО