

Департамент ліцензійного
контролю
«___»_____2025 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» 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 23.09.2025 № 1519 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» з виробництва теплової енергії» на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 03.09.2025 № 459 та від 25.09.2025 № 510, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» (далі – АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ», Товариство, Ліцензіат) (код ЄДРПОУ 05471158) 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 2023 – 2024 років** за результатами якої складено **Акт від 07.10.2025 № 241**.

Встановлена потужність АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» на теплову енергію станом на 31.12.2024 становить _____ Гкал/год.

Листом від 14.10.2025 № 01/06-1774 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 НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пункту 5 Тимчасового порядку щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатком 2 до цього порядку. <i>стор. 10 Акта</i>

Перевіркою встановлено, що Ліцензіат не надавав до НКРЕКП на електронну адресу НКРЕКП ugp@nerc.gov.ua та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису детальний перелік виконаних заходів, відновлювальних робіт щодо об'єктів виробництва електричної та/або теплової енергії та/або їх складових, пошкоджених внаслідок проведення бойових дій (у форматі Excel згідно з додатком 2 до цього Тимчасового порядку), що здійснювались Ліцензіатом у червні, липні, серпні, вересні та листопаді 2024 року.

За поясненнями Ліцензіата, мовою документа: «АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» повідомляє, що у період з 01.01.2023 р. по 31.12.2024 р., на виконання пунктів 2 та 5 Тимчасового порядку, АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» направляло актуалізовану інформацію на електронну адресу НКРЕКП ugp@nerc.gov.ua у форматі Excel згідно з додатками 1, 2 та 3 до цього Тимчасового порядку та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису, копії яких було надано також комісії з перевірки.



UB
НКРЕКП
№2080-14.2.2/25 від 24.10.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 23.10.2025 16:13
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

Крім того, згідно Акту перевірки (електрична енергія) від 07.10.2025 № 240 також зазначається про це порушення.

Форми додатків 1,2,3 до Тимчасового порядку є єдиними, подаються без розмежування по видам ліцензованої діяльності, яка здійснюється ліцензіатом (виробництво теплової та електричної енергії)....».

Департамент ліцензійного контролю опрацювавши пояснення Ліцензіата зазначає, що відповідно до положення пункту 5 Тимчасового порядку ліцензіатів зобов'язано **щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним, надавати до НКРЕКП** на електронну адресу НКРЕКП ugr@necr.gov.ua та на офіційну адресу НКРЕКП із накладенням кваліфікованого електронного підпису, зокрема детальний перелік виконаних заходів, відновлювальних робіт щодо об'єктів виробництва електричної та/або теплової енергії та/або їх складових, пошкоджених внаслідок проведення бойових дій (у форматі Excel згідно з додатком 2 до цього Тимчасового порядку).

В Акті перевірки (таблиця 3.4.2) зафіксовано виконання заходів та дати відновлювальних робіт, а саме у червні, липні, серпні, вересні та листопаді 2024 року.

АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» було подано до НКРЕКП документи та інформацію, визначену положенням пункту 5 Тимчасового порядку на адресу НКРЕКП 23.01.2025, тобто з порушенням термінів.

Таким чином, 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), за вищезазначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді накладення штрафу.

2	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 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>стор. 61 Акта</i>
---	-----------------------------	--

Відповідно до абзацу другого підпункту 17 пункту 4.1 Методики № 991 у випадку коли ліцензіат не подає до НКРЕКП заяву та розрахунок тарифів на виробництво теплової енергії на плановий період, такий ліцензіат зобов'язаний не пізніше ніж протягом місяця після початку планованого періоду звернутися 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 (додаток 5 до цієї Методики), у розмірі затверджених витрат діючого тарифу з відповідними обґрунтуваннями згідно з вимогами, визначеними в абзаці першому цього підпункту.

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом не надавався до НКРЕКП перелік заходів ремонтних робіт та обсяг витрат на їх реалізацію, запланованих до виконання у 2024 році (додаток 5 до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, затвердженої постановою НКРЕКП від 01.08.2017 № 991).

За поясненнями ліцензіата, мовою документа: «...АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» листом від 03.11.2023 року № 04/26-1604 надало НКРЕКП перелік заходів ремонтних робіт основного та допоміжного обладнання на 2024 рік, в межах затверджених сум витрат в тарифі на виробництво теплової енергії, додало Додаток № 5.

Методика № 991 в редакції, що діяла в період, відносно якого здійснюється перевірка, не передбачала повноважень НКРЕКП розглядати перелік поданих заходів ремонтних робіт основного та допоміжного обладнання, в межах затверджених сум витрат в тарифі, а також приймати по ним рішення. АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» виконало обов'язок повідомити про перелік заходів листом від 03.11.2023 року № 04/26-1604....».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пояснення Ліцензіата враховані, відповідно порушення відсутнє.

3	підпункту 10 пункту 3.2 Ліцензійних умов	Порушення щодо дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії <i>стор. 64 Акта</i>
---	---	---

Ліцензіатом у 2023 та 2024 роках порушено структуру витрат в частині як недофінансування статей витрат так і перевитрат фактичних витрат структури затвердженого тарифу на теплову енергію, фактичні витрати та доходи АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» від господарської діяльності з виробництва теплової енергії не відповідають структурі затверджених тарифів на виробництво теплової енергії що діяла у 2023 та 2024 роках.

Обсяги виробництва теплової енергії

Період	Плановий обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Фактичний обсяг виробництва (відпуск) теплової енергії, тис. Гкал	Відхилення	
			тис. Гкал	%
2023				
2024				

Співвідношення витрат умовного палива на виробництво теплової енергії

Період	Планове	Фактичне	Відхилення	%
2023				
2024				

Перевіркою встановлено, що загальна сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» за 2023 – 2024 роки становить _____ тис. грн, яка складається з сум за 2023 у розмірі _____ тис. грн та за 2024 у розмірі _____ тис. грн.

При цьому загальна сума нарахованої різниці в тарифах на теплову енергію по АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» за 2023 – 2024 роки складає _____ тис. грн.

Оскільки відхилення розподілу витрат між електричною та тепловою енергією перевищує 3 % 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 сума компенсації не розраховується.

За поясненнями ліцензіата, мовою документа: «...Щодо розрахунку загальної суми недоотриманого доходу у 2023 році на стор. 37-38 Акту перевірки № 241, зазначаємо наступне.

1. Перевитрати по питомим витратам умовного палива в сумі _____ тис. грн. двічі враховані при розрахунку суми недоотриманого доходу:

- на стор. 37 у складі результуючої суми недоотриманого доходу _____ тис. грн. (на стор. 20 акту перевірки вбачається, що зазначена сума складається з перевитрат коштів за рахунок зміни питомих витрат палива на суму _____ тис. грн. та за рахунок ціни перевитрати складають _____ тис. грн.)

- на стор.38 при обрахування загальної суми недоотриманого доходу:

_____ + _____ + _____ - _____ + _____ - _____ = _____ тис. грн.

2. Обігові кошти, які були передбачені в структурі тарифу в розмірі _____ тис. грн. не можуть бути визнані як сума недофінансування, оскільки планову товарну продукцію було зменшено на _____ тис. грн. згідно з актами перевірки, що призвело до зменшення тарифу та неотримання зазначених обігових коштів за результатом діяльності.

Щодо розрахунку загальної суми недоотриманого доходу у 2024 році на стор. 63-64

Акту перевірки зазначаємо наступне.

1. Перевитрати по питомим витратам умовного палива в сумі _____ тис. грн двічі враховані при розрахунку суми недоотриманого доходу:

- на стор. 63 у складі результуючої суми недоотриманого доходу _____ тис. грн (на стор. 45-46 акту перевірки вбачається, що зазначена сума складається з перевитрат коштів за рахунок зміни питомих витрат палива на суму _____ тис. грн. та за рахунок ціни перевитрати складають _____ тис. грн.)

- на стор.64 при обрахуванні загальної суми недоотриманого доходу:

_____ + _____ + _____ - _____ + _____ - _____ = _____ тис. грн.

2. Обігові кошти, які були передбачені в структурі тарифу в розмірі _____ тис. грн. не можуть бути визнані як сума недофінансування, оскільки планову товарну продукцію було зменшено на _____ тис. грн. згідно з актами перевірки, що призвело до зменшення тарифу та неотримання зазначених обігових коштів за результатом діяльності.

3. На стор. 61 Акту перевірки зазначається, що перевіркою встановлено, що Ліцензіатом не надавався до НКРЕКП перелік заходів ремонтних робіт та обсяг витрат на їх реалізацію, запланованих до виконання у 2024 році відповідно до вимог Методики № 991. Зазначена інформація є недостовірною, оскільки АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» листом від 03.11.2023 р. № 04/26-1604 надсилає до НКРЕКП перелік заходів на 2024 рік (копія листа надається). Листом від 12.11.2024 р. №04/26-2256 Товариство надсилає зміни до переліку робіт, який надсилались листом від 03.11.2023 р. № 04/26-1604.....».

Департамент ліцензійного контролю, опрацювавши пояснення Ліцензіата зазначає, що відповідно до Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу суб'єктами господарювання з виробництва теплової енергії від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках, що є додатком 26 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), $D_{\text{паливо}}$ - сума економії/перевитрати коштів на органічне паливо (результат багатофакторного аналізу витрат на органічне паливо) спочатку враховується з від'ємним значенням при розрахунку суми додатково отриманого/недоотриманого доходу, що виникла у зв'язку із відхиленням від запланованих обсягів відпуску теплової енергії (пункт 8 Методики), а потім з позитивним значенням при розрахунку результуючої суми додатково отриманого/недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії (пункт 9 Методики).

Оскільки перевитрати по питомим витратам умовного палива, відповідно до пункту 15 Методики, не відносяться до обґрунтованих перевитрат, такі витрати враховані в обрахунок загальної суми недоотриманого доходу.

Щодо переліку заходів ремонтних робіт Департамент ліцензійного контролю зазначає, що пояснення враховані та порушення відсутні, у зв'язку з чим Департаментом зроблено перерахунок загальної суми додатково отриманого/недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії 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.

В Акті перевірки зазначено недофінансування планових заходів ремонтної програми з виробництва теплової енергії за 2024 рік в сумі _____ тис. грн. Враховуючи понесені обґрунтовані витрати на відновлення об'єктів критичної інфраструктури в сумі _____ (_____ + _____ + _____ + _____) сума недофінансування витрат на проведення ремонтних робіт складає _____ тис. грн (_____ – _____).

Загальна сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» за 2024 рік становить:

_____ + _____ + _____ – _____ + _____ – _____ = _____ тис. грн.

Враховуючи наведене загальна сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» за 2023 – 2024 роки становить _____ тис. грн, яка складається з сум за 2023 у розмірі _____ тис. грн та за 2024 у розмірі _____ тис. грн.

Слід зазначити, що навіть після проведення перерахунку, загальна сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з виробництва теплової енергії (що була попередньо розрахована), не перевищує загальної суми нарахованої різниці в тарифах на теплову енергію (_____ тис. грн).

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

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 10 глави 3 Ліцензійних умов, сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

Ураховуючи викладене, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **833 (вісімсот тридцять три) гривні**.

Фінальний розмір штрафу	49,00
відповідно до акту	Неоподаткованих мінімумів доходів
перевірки	833,00
	громадян (далі – НМДГ)

№	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 обставини	Коригування розміру штрафу для стримування ліцензіата від вчинення порушення у майбутньому	Округлення
1	порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора)	49,00	833,00	8 500,00	425,00	77,35	50,24	276,29	4,12
3	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	застосовується застереження		34 000,00	-	-	-	-	-

1 – коригування розміру штрафу на тривалість порушення – 1,18, коригування розміру штрафу на

обтяжуючі обставини (повторне вчинення правопорушення) – 0,10, збільшення розміру штрафу, якщо на думку НКРЕКП поточний рівень штрафу не втримає порушника або інших учасників ринку від продовження порушення чи вчинення подібних порушень у майбутньому – 50%;

2 – не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується.

Враховуючи зазначене, службову записку Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг від 15.10.2025 № 685/18-25, 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 ТОВАРИСТВО «ОДЕСЬКА ТЕЦ» (код ЄДРПОУ 05471158) щодо недопущення надалі порушення підпункт 10 у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії.

2. Накласти штраф у розмірі **833 (вісімсот тридцять три) гривні** на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСЬКА ТЕЦ» (код ЄДРПОУ 05471158) за порушення підпункту 5 пункту 3.2 Ліцензійних умов щодо виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пункту 5 Тимчасового порядку щодо надання до НКРЕКП інформації згідно з додатком 2 до цього порядку (розмір штрафу за порушення якого становить 833 (вісімсот тридцять три) гривні).

3. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Одеській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ОДЕСЬКА ТЕЦ».

Директор Департаменту

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до АТ
«ОДЕСЬКА ТЕЦ» за порушення
Ліцензійних умов з виробництва
теплової енергії

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ листопада 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 07 жовтня 2025 року № 240, 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 25 вересня 2025 року № 1519 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» з виробництва теплової енергії» та посвідчень на проведення планової перевірки від 03 вересня 2025 року № 459 та від 25 вересня 2025 року № 510, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОДЕСЬКА ТЕЦ» (код ЄДРПОУ 05471158) порушено пункт 3.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 березня 2017 року № 308 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

підпункт 5 щодо виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пункту 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), у частині надання до НКРЕКП інформації згідно з додатком 2 до цього Тамчасового порядку;

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

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 «ОДЕСЬКА ТЕЦ» (код ЄДРПОУ 05471158) щодо недопущення надалі порушення підпункту 10 пункту 3.2 Ліцензійних умов у частині дотримання структури витрат згідно зі статтями, затвердженими у тарифі на виробництво теплової енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 833 (вісімсот тридцять три) гривні на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСЬКА ТЕЦ» (код ЄДРПОУ 05471158) за порушення підпункту 5 пункту 3.2 Ліцензійних умов щодо виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням, а саме пункту 5 Тимчасового порядку у частині надання до НКРЕКП інформації згідно з додатком 2 до цього Тамчасового порядку.

3. Департаменту ліцензійного контролю направити рішення, прийняте за результатами перевірки, Територіальній комісії з питань узгодження заборгованості з різниці в тарифах у Одеській області для врахування при прийнятті рішення про узгодження обсягів заборгованості з різниці в тарифах АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ОДЕСЬКА ТЕЦ».

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»).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО