

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ»

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови від 09 вересня 2025 року № 1431 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ», та посвідчень на проведення планової перевірки від 29 липня 2025 року № 385 та від 10 вересня 2025 року № 479 Сектором НКРЕКП у Тернопільській області у термін з 29 серпня 2025 року по 25 вересня 2025 року проведено планову перевірку щодо дотримання ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» (далі – ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), щодо здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу за період діяльності з 01 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року.

За результатами планової перевірки ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» складено Акт від 25 вересня 2025 року № 232 (далі – Акт перевірки). Пояснення до Акта перевірки, надані Ліцензіатом листом від 01.10.2025 № 411 (далі – Пояснення).

Актом перевірки зафіксовано наступні порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» на 2024–2033 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2542	Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) заходи ІП 2024 року Плану розвитку ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» на 2024 – 2033 роки, при плані грн (без ПДВ) профінансовано та закрито актами виконаних робіт на загальну суму грн (без ПДВ) або на % . Недовиконання в частині фінансування становить грн (без ПДВ). Фактичне виконання профінансованих заходів ІП 2024 року (закрито актами виконаних робіт) склало грн (без ПДВ), що становить % від фактичного фінансування або % від плану фінансування. Відповідно до Методики станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) по заходах ІП на 2024 рік встановлено: економія коштів при фактичному виконанні заходів



	ІІ у розрізі джерел фінансування ІІ склала грн (без ПДВ), у т. ч. економія у розрізі джерел фінансування ІІ: амортизаційні відрахування - грн (без ПДВ), заміна індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ); сума перевищення фактичної вартості заходів ІІ понад плановою вартістю склала грн (без ПДВ), у тому числі: – сума перевищення вартості заходів ІІ до % склала грн (без ПДВ) (амортизаційні відрахування); – сума перевищення вартості заходів ІІ понад % склала грн (без ПДВ) (амортизаційні відрахування); сума коштів невиконання заходів ІІ (невиконаних повністю чи частково у кількісному вимірі) склала грн (без ПДВ). Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІІ на 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2025) – грн (без ПДВ). <i>(стор. 23 - 28 Акта)</i> <i>За Поясненнями Ліцензіата, інвестиційна програма ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» на 2024 рік, що є частиною Плану розвитку підприємства, була виконана не у повній мірі у зв'язку з фінансовим станом підприємства, обумовленим дефіцитом обігових коштів, на що прямо виплинула різниця в розрахованому відповідно до норм чинного законодавства розміру тарифу на розподіл природного газу та фактичного його розміру, затвердженому НКРЕКП на відповідний період.</i> <i>Також, суттєвою причиною невиконання окремих розділів Планів розвитку ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» в період 2024-2033 років слугувало збільшення непередбачених видатків підприємства, до яких можна віднести нараховані штрафні санкції внаслідок неналежного виконання договірних зобов'язань, в тому числі перед оптовими постачальниками природного газу на ВТВ, несанкціонований відбір природного газу з єдиної газотранспортної системи.</i> Отже згідно 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 (зі змінами) (далі – <i>Порядок (методика)</i> <i>визначення розміру штрафів</i>), за визначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.
--	---

2	підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачених структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою від 22.12.2021 № 2780 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ». Тарифна виручка: передбачена тарифом – грн, скоригована на факт – грн, фактичні дані відповідно до форм 8б/г-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – грн. (відхилення – грн). Сума недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики: грн (без ПДВ), з них: недоотриманий дохід внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг – грн, сума недофінансування статей витрат структури тарифу – грн загальна сума невикористаних коштів планованих джерел ІП за звітний рік грн (без ПДВ). (стор. 32 - 41 Акта)
----------	---

У 2024 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою від 22.12.2021 № 2780 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ».

Тарифна виручка:

передбачена тарифом — грн,

скоригована на факт – грн,

фактичні дані відповідно до форм 8б/г-газ моніторинг,

опрацьованої під час перевірки –	грн.
(відхилення –	грн).

Сума недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики: _____ грн (без ПДВ), з них:

недоотриманий дохід внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг – грн,

сума недофінансування статей витрат структури тарифу –	грн
--	-----

загальна сума невикористаних коштів планованих джерел ІІ за звітний рік _____ грн (без ПДВ).

(стор. 32 - 41 Акта)

За Поясненнями Ліцензіата, причинами зменшення обсягу замовленої потужності стало зменшення об'ємів споживання газу та агресія російської федерації на територію України. Збільшилась повна фактична собівартість грн у порівнянні до показника встановленого тарифом грн, більше на грн, що спричинено значно вищим рівнем інфляції у порівнянні із затвердженою величиною витрат у структурі тарифу на послуги розподілу природного газу. Найбільш питома вага у збільшенні фактичної собівартості, це вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт) грн, що використовуються в процесі виробництва продукції (виконання робіт, надання послуг), для забезпечення нормального технологічного процесу по обслуговуванню системи газопостачання, витрати для проведення ремонту, технічного огляду, нагляду, обслуговування тощо, з метою підтримання об'єктів у робочому стані. Перевитрати склали грн від планового рівня витрат передбаченого структурою тарифу, в зв'язку з зростанням вартості матеріалів.

грн у порівнянні до показника встановленого
грн, що спричинено значно вищим рівнем інфляції

у порівнянні із затвердженою величиною витрат у структурі тарифу на послуги розподілу природного газу. Найбільш питома вага у збільшенні фактичної собівартості, це вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт) грн, що використовуються в процесі

виробництва продукції (виконання робіт, надання послуг), для забезпечення нормального технологічного процесу по обслуговуванню системи газопостачання, витрати для проведення ремонту, технічного огляду, нагляду, обслуговування тощо, з метою підтримання об'єктів у робочому стані. Перевитрати склали _____ грн від планового рівня витрат передбаченого структурою тарифу, в зв'язку з зростанням вартості матеріалів.

Також, велику питому вагу у збільшенні фактичної собівартості займає вартість несанкціоновано відібраного природного газу газотранспортної системи у зв'язку із відсутністю діючого договору на закупівлю газу для покриття виробничо-технологічних витрат та витрат під час його транспортування розподільними трубопроводами. Такі витрати склали _____ грн, відповідно, перевитрати склали _____ грн, що становить _____ % від планового рівня витрат, передбачених структурою встановленого тарифу. Проте, об'єми газу для покриття виробничо-технологічних витрат у 2024 році менші від планового об'єму передбаченого структурою тарифу.

відповідно, перевитрати склали _____ грн, що становить _____ % від планового рівня

витрат, передбачених структурою встановленого тарифу. Проте, об'єми газу для покриття виробничо-технологічних витрат у 2024 році менші від планового об'єму передбаченого структурою тарифу.

Перевитрати грн, по статтях «Витрати на оплату праці», «єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування», зумовлено перерахунком посадових окладів в зв'язку з збільшенням прожиткового мінімуму у відповідності з положенням Колективного договору. Все це вказує на можливість дотримання встановленої структури тарифу.

Отже згідно з пунктом 2.2.13 Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення НКРЕКП припинила розрахунок розміру штрафу та застосувала інший вид санкцій – застереження, оскільки сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до

пункту 2.2.12 та не перевищує 11.	
3	підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу Станом на 31.12.2024 заборгованість ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за несанкціонований відбір природного газу по договору від 24.12.2019 № за 2024 рік становить грн. <i>Довідково: загальний борг ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» за несанкціонований відбір становить:</i> станом на 31.12.2024 - грн., станом на 01.09.2025 - грн. (стор. 56 - 57 Акта) За Поясненнями Ліцензіата, причиною не сплати по виставлених рахунках є те, що Кременецьким міжрайонним відділом державної виконавчої служби, Постановою ВП № від 18.02.2020 року накладено арешт на кошти (рахунки) ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ». Відповідно до цієї постанови, підприємство може здійснювати платежі лише на виплату заробітної плати та обов'язкових податків. Всі інші кошти стягуються виконавцем по виконавчих вимогах. Отже згідно з пунктом 2.2.13 Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення НКРЕКП припинила розрахунок розміру штрафу та застосувала інший вид санкцій – застереження, оскільки сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 та не перевищує 11.
4	підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині надання ліцензіатом НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)) Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) газопостачання» (далі – форма № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл) При перевірці встановлено, що ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» зазначило інформацію, яка не відповідає первинним документам, а саме: - <u>не вірний час початку перерви по 1 об'єкту,</u> - <u>не вірний час кінця перерви по 2 об'єктам,</u> - <u>не вірна дата перерви по 2 об'єктам.</u> Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг розподілу природного газу та надання компенсацій споживачам» (далі – форма № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна)) За результатами проведеної перевірки встановлено наступне. дата завершення надання послуги не відповідає даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по 32 споживачам; дата початку надання послуги не відповідає даті початку та завершення надання послуги відповідно до первинних документів по 1 споживачу.

	Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» (далі – форма № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна)) При перевірці встановлено, що ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) станом на 31 грудня 2024 року відповідно до даних бухгалтерського обліку зазначило інформацію щодо протяжності розподільних газопроводів та кількості активів, задіяних у ліцензованій діяльності, їх первісну та залишкову вартість, амортизацію в розрізі форм власності на майно, а також умовну протяжність розподільних газопроводів, сумуючи активи задіяні у ліцензійній діяльності та активи по відношенню яких Товариство виступає лише, як балансоутримувач відповідно до наказу Міністерства енергетики України від липня року № . (стор. 63 - 66 Акта) За Поясненнями Ліцензіата, ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна), затвердженої постановою НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234 (із змінами) у розділі Х «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» відображало інформація щодо протяжності розподільних газопроводів та кількості активів, задіяних у ліцензованій діяльності, їх первісна та залишкова вартість, амортизація в розрізі форм власності на майно, а також умовна протяжність розподільних газопроводів згідно до даних бухгалтерського обліку. Відповідно до наказу Міністерства енергетики України від липня року № наше підприємство стало балансоутримувачем активів, які відносяться до державного майна. В інструкції щодо заповнення вище вказаної форми звітності не має графи для відображення даних активів балансоутримувач. Щодо достовірності даних, зазначених у формі №1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2024 рік, відповідальними працівниками допущенні неточності при внесенні інформації з первинних документів. Щодо достовірності даних, зазначених у формі №3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна), відповідальними працівниками підприємства дані форми звітності заповнювалися невірно, виходячи із неправильного розуміння того, яка саме інформація повинна відображатися в конкретних колонках типових форм. Керуючись пунктом 2.6. Інструкції щодо заповнення форми №3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» надіслало відкориговані форми №3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) за I-IV квартали 2024 року, разом із супровідним листом від 11.09.2025 № 398. Отже згідно з пунктом 2.2.13 Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення НКРЕКП припинила розрахунок розміру штрафу та застосувала інший вид санкцій – застереження, оскільки сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 та не перевищує 11.
5	підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством Під час проведення перевірки виконання ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» рішень НКРЕКП встановлено: 1) ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» не виконано вимоги пункту 2 Розпорядження № 170-р «Про усунення порушень ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» (далі – Розпорядження № 170-р), зокрема у строк до 31 грудня 2024 року: абзаців другого, третього, п'ятого та сьомого. <u>Абзацу другого</u>, усунути порушення вимог у частині абзацу другого пункту 2 розпорядження

НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 291-р «Про усунення порушень ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ», про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

За поясненнями ліцензіата, у своїх письмових поясненнях, наданих листом від 03.12.2024, ДП «Кременецьке УПРГ» повідомляло про ведення відповідної позовної роботи про стягнення зафіксованої заборгованості, зокрема, в межах судових справ:

На сьогодні, остаточні судові рішення у вище наведених справах набрали законної сили, має місце примусове стягнення наявної заборгованості органами Державної виконавчої служби.

Абзацу третього, здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за несанкціонований відбір природного газу за березень – грудень 2023 року у ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ».

За поясненнями ліцензіата, 09.02.2024 ТОВ «ОПЕРАТОР ГТС» звернулося до Господарського суду Тернопільської області з позовом до ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» про стягнення заборгованості в загальному розмірі _____ грн, з яких: _____ грн основна заборгованість; _____ грн три відсотки річних, _____ грн пеня та _____ грн - інфляційні втрати.

Підставою позову визначено несанкціонований відбір природного газу (безпідставний відбір природного газу з газотранспортної системи України оператором ГРМ на ВТВ в т.ч. потужність точки виходу до газорозподільної системи) за період з лютого по вересень 2023 року внаслідок чого у ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» виникла заборгованість перед позивачем на

_____ грн. (включаючи штрафні санкції). Рішенням Господарського суду Тернопільської області від 04 липня 2024 року у справі _____, яке набрало законної сили 01 серпня 2024 року визначено стягнути з ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» на користь ТОВ «ОПЕРАТОР ГТС» повну суму заборгованості за несанкціоновано відібраний газ.

На підставі даного судового рішення було відкрито виконавче провадження, відбуваються заходи по примусовому стягненню боргу.

Окрім цього, аналогічний позов ТОВ «ОПЕРАТОР ГТС» ініціювало до ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» за період несанкціонованого відбору газу у жовтні 2023-березені 2024 роках, Рішення у даній справі також перебуває на етапі примусового виконання (справа № _____).

Абзацу п'ятого, забезпечити функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання.

За поясненнями ліцензіата, своїм листом від 07.09.2023 № _____ ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» надало на адресу ТзОВ «Компанія «ЛІАНА» - одного з найбільших розробників програмних продуктів на ринку, технічне завдання на розробку програмного продукту що дасть можливість організувати функціонування електронних сервісів надання послуг з приєднання. Фахівці розробника провели детальний аналіз наданого завдання на предмет можливості реалізації програмного продукту у запропонованих параметрах та вимогах за результатами чого укладено договір про надання відповідних послуг від 12 вересня 2023 № _____.

Укладена угода з ТзОВ «Компанія «ЛІАНА» передбачає розробку та виготовлення програмної платформи, що організує функціонування електронних відповідних сервісів. На

	сьогодні, даний програмний продукт перебуває на етапі розробки. <u>Абзацу сьомого</u>, забезпечити проведення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника. (стор. 66 - 71 Акта) 2) Щодо виконання постанови НКРЕКП від 06.11.2020 № 2033 «Про затвердження Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу та Змін до деяких постанов НКРЕКП» ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» не надало до НКРЕКП звітну інформацію щодо технічного стану газорозподільної системи станом на 01.01.2024. (стор. 72 Акта) Отже згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.	
6	пункту 3 глави 1 розділу XXI Кодексу ГТС у частині зобов'язання оператора газорозподільної системи сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір	Перевіркою встановлено, що ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» за період з 01.01.2024 по 31.12.2024 здійснено несанкціонований відбір природного газу обсягом куб. м на суму грн (з ПДВ). На протязі 2024 року Товариством було сплачено грн (з ПДВ) за обсяги несанкціонованого відбору газу у попередніх періодах. За обсяги несанкціонованого відбору природного газу здійсненого у 2024 році оплата не проводилась. Станом на 31.12.2024 борг Товариства за несанкціонований відбір природного газу за обсяги 2024 року становить грн (з ПДВ), загальний борг - грн (з ПДВ). (стор. 74 - 78 Акта) За поясненнями ліцензіата, причиною не сплати по виставлених рахунках є те, що Кременецьким міжрайонним відділом державної виконавчої служби, Постановою ВП № від 18.02.2020 року накладено арешт на кошти (рахунки) ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ». Відповідно до цієї постанови, підприємство може здійснювати платежі лише на виплату заробітної плати та обов'язкових податків. Всі інші кошти стягуються виконавцем по виконавчих вимогах. Отже згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.
7	пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині зобов'язання операторів газорозподільних систем забезпечити функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між	При перевірці Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не забезпечено функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання. (стор. 83 - 84 Акта) За Поясненнями Ліцензіата, ДП «Кременецьке УПРГ» не має можливості самотійно, без залучення підрядних організацій налагодити відповідну роботу, так

	замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання	як остання передбачає виготовлення програмних продуктів, для чого підприємство не має відповідних фахівців чи технічних можливостей. Своїм листом від 07.09.2023 № ДП «Кременецьке УПРГ» надало на адресу ТзОВ «Компанія «ЛІАНА» - одного з найбільших розробників програмних продуктів на ринку, технічне завдання на розробку програмного продукту, що дасть можливість організувати функціонування електронних сервісів надання послуг з приєднання. Фахівці розробника провели детальний аналіз наданого завдання на предмет можливості реалізації програмного продукту у запропонованих параметрах та вимогах за результатами чого укладеного договір про надання відповідних послуг від 12 вересня 2023р. № . Укладена угода з ТзОВ «Компанія «ЛІАНА» передбачає розробку та виготовлення програмної платформи, що організує функціонування електронних відповідних сервісів. На сьогодні, даний програмний продукт перебуває на етапі розробки. Отже згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.
8	підпункту 1 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині забезпечення відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів, зокрема: пункт 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ згідно з яким Оператор ГРМ протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання (або дати усунення зауваження) на підставі даних опитувального листа, поданих документів та параметрів місця забезпечення потужності і точки приєднання визначає тип приєднання замовника та у цей самий строк надає йому (у визначений в опитувальному листі спосіб) проект договору на приєднання, проект технічних умов приєднання та відповідні рахунки щодо їх оплати	Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом порушено терміни надання замовникам рахунку оплати на приєднання до газорозподільної системи по замовниках: на 104 календарних днів, на 19 календарних днів. (стор. 91 - 96 Акта) За поясненнями ліцензіата, замовник звернувся із заявою 06.09.2023 щодо приєднання об'єкта – багатоквартирного будинку за своєю адресою на етапі початку будівництва. В силу цього, рахунок на оплату було надано лише після зведення стін цокольного поверху, оскільки до цього часу неможливо було провести розрахунок об'ємів виконаних робіт та самі будівельно-монтажні роботи по газифікації об'єкта. Замовник звернувся із заявою 19.06.2024 щодо приєднання об'єкта за своєю адресою. Рахунок на оплату було надано з запізненням на 19 календарних днів у зв'язку з перебуванням даного заявника за межами України. Отже згідно з пунктом 2.2.13 Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення НКРЕКП припинила розрахунок розміру штрафу та застосувала інший вид санкцій – застереження, оскільки сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 та не перевищує

		11.
9	підпункт 8 пункту 2.5 глави 2 у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника	Кількість приладів обліку по яким необхідно було провести у повірку – 10 647 шт. (з них станом на 01.01.2024 – 9 925 шт. із простроченим терміном державної повірки, 722 шт. по яким протягом 2024 року настав термін повірки). Кількість приладів обліку по яким в 2024 році проведено повірку – 174 шт. Станом на 31.12.2024 залишились неповіреними 10 473 шт. побутових лічильників. (стор. 91 - 96 Акта)
Відповідно до Пояснень Товариства, метрологом підприємства підготовлено інформаційну довідку щодо стану періодичної повірки лічильників газу по об'єктах побутових споживачів та звіт про виконання періодичної повірки лічильників газу станом за 2024 рік, згідно з якими протягом 2024 року планувалося повірити 835 приладів обліку. По факту повірено у 2024 році 174 засобів обліку. ДП «Кременецьке УПРГ», не маючи власної лабораторії для повірки газових лічильників, забезпечує процес повірки ЗВТ шляхом укладання договорів з Державним підприємством Тернопільська філія (договір від 12.03.2024 №). Ситуація із невиконанням планів повірки лічильників природного газу у 2024 році обумовлена в першу чергу невідповідністю тарифу на розподіл природного газу, збільшенням вартості повірки засобів обліку газу, та реструктуризацією Періодична повірка лічильників складний та багатоетапний процес, який потребує значного об'єму ресурсів матеріальних, людських та часових. Також враховуючи карантинні обмеження та складну ситуацію в країні ДП «Кременецьке УПРГ» не мало змоги виконати план по повірці засобів обліку природного газу у побутових споживачів. У 2025 році, для врегулювання ситуації щодо повірки побутових лічильників газу ДП «Кременецьке УПРГ» було створено дві бригади для демонтажу і встановлення ЗВТ для того щоб наздогнати плани повірки 2024 року, таким чином темп повірки ЗВТ збільшився. Отже згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення НКРЕКП накладає санкцію у вигляді штрафу.		

Щодо здійснення діяльності ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» за період діяльності з 01.01.2024 по 31.12.2024: обсяг річної замовленої потужності розподілу природного газу – куб. м.

Ураховуючи викладене, Пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (зі змінами) (далі – Порядок № 1800), Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі 441 524 (чотириста сорок одна тисяча п'ятсот двадцять чотири) гривні згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	25 972,00 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	441 524,00 грн
---	--	-----------------------

Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу,	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір	Початковий розмір штрафу, грн	Коригування розміру штрафу на тривалість	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі
---------------	-------------------------------	--------------------------	----------------------------------	-----------------------------------	---	-------------------------------	--	---

		грн			штрафу		порушення	обставини
1) порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів, а саме підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	5 464,00	92 888,00	-	-	1 700 000,00	68 000,00	24 888,00 ¹	-
2) порушення щодо тарифів/цін/ плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі, а саме: підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-
3) порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі, а саме: підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-
4) порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами, а саме: підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-
5) порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок, а саме: підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	4 004,00	68 068,00	-	-	1 700 000,00	68 000,00	68,00 ⁵	-
6) порушення законодавства/прави л/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пункту 3 глави 1 розділу XXI Кодексу ГТС	5 576,00	94 792,00	-	-	1 700 000,00	72 080,00	22 705,20 ⁶	-
7) порушення законодавства/прави л/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої	5 464,00	92 888,00	-	-	1 700 000,00	68 000,00	24 888,00 ⁷	-

діяльності, а саме пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ								
8) порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме підпункт 1 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункт 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ	-	-	застосовується застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-	-
9) порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме підпункт 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов	5 464,00	92 888,00	-	-	1 700 000,00	68 000,00	24 888,00 ⁹	-

¹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37;

⁵враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,00;

⁶враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,32;

⁷враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37;

⁹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37.

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службової записи Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 10 жовтня 2025 року № 1122/16-25, Пояснень Ліцензіата, відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» та Порядку № 1800 (зі змінами), Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову, якою

1. Застерегти ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 16 у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачених структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки), у визначеному розмірі та за цільовим призначенням,

підпункту 30 у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП,

підпункту 1 пункту 2.5 Ліцензійних умов у частині забезпечення відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів.

2. Накласти штраф на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» у розмірі 441 524 (чотириста сорок одна тисяча п'ятсот двадцять чотири) гривні за недотримання вимог нормативно-правових актів, що

регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 3 глави 1 розділу XXI Кодексу ГТС, у частині зобов'язання оператора газорозподільної системи сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір (розмір штрафу за порушення якого становить 94 792 (дев'яносто чотири тисячі сімсот дев'яносто дві) гривні);

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині забезпечення функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання (розмір штрафу за порушення якого становить 92 888 (дев'яносто дві тисячі вісімсот вісімдесят вісім) гривень);

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 8 у частині забезпечення періодичної перевірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника (розмір штрафу за порушення якого становить 92 888 (дев'яносто дві тисячі вісімсот вісімдесят вісім) гривень),

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільної системи на 2024 – 2033 роки (розмір штрафу за порушення якого становить 92 888 (дев'яносто дві тисячі вісімсот вісімдесят вісім) гривень),

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме: пункту 6.11 Методики, пункту 2 розпорядження № 170-р, а саме: абзацу другого у частині виконання абзацу другого пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 291-р «Про усунення порушень ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» та повідомлення НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, абзаців третього, п'ятого та сьомого (розмір штрафу за порушення якого становить 68 068 (шістдесят вісім тисяч шістдесят вісім) 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 із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення, яким врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 4 526,95 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік, з урахуванням положень Закону України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та

подальшого відновлення їх функціонування»;

коригування річної планованої тарифної виручки на загальну суму невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми на 2024 рік (Плану розвитку на 2024 – 2033 роки) у розмірі 660,2 тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» (далі – ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ») (код ЄДРПОУ 39460902) усунути порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання, та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу,

підпункту 30 у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)),

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме: пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 19 червня 2025 року № 170-р «Про усунення порушень ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» (далі – розпорядження № 170-р), а саме: абзацу другого у частині виконання абзацу другого пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 291-р «Про усунення порушень ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» (далі – розпорядження № 291-р) та повідомлення НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, та абзацу третього,

підпункту 8 пункту 2.5 Ліцензійних умов у частині забезпечення періодичної перевірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника,

для чого у строк:

1) до 30 листопада 2025 року надати до НКРЕКП уточнені форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2024 рік, № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) газопостачання» за 2024 рік, з урахуванням даних, зазначених в Акті № 232;

2) до 31 грудня 2025 року забезпечити функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

3) до 01 липня 2026 року:

здійснити розрахунки із постачальником «останньої надії» за надані послуги постачання природного газу, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» за 2022 рік, що передбачено абзацом другим пункту 2 розпорядження № 170-р, у частині надання НКРЕКП інформації та підтвердних документів щодо повного усунення порушення абзацу другого пункту 2 розпорядження № 291-р,

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за несанкціонований відбір природного газу у ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ», а саме погасити заборгованість за березень – грудень 2023 року, що передбачено абзацом третім пункту 2 розпорядження № 170-р,

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за несанкціонований відбір природного газу за січень – грудень 2024 року у ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»,

забезпечити проведення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З
ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ»
за недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку природного газу,
та порушення Ліцензійних умов
провадження господарської діяльності з
розподілу природного газу та здійснення
заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ жовтня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки від 25 вересня 2025 року № 232, 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, постанови НКРЕКП від 09 вересня 2025 року № 1431 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 29 липня 2025 року № 385, від 10 вересня 2025 року № 479, встановлено, що ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» (далі – ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ») (код ЄДРПОУ 39460902) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу природного газу,

затверджені постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 3 глави 1 розділу XXI Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), у частині зобов'язання оператора газорозподільної системи сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір;

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), у частині забезпечення функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

пункт 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункт 16 у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачених структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки), у визначеному розмірі та за цільовим призначенням,

підпункт 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільної системи на 2024 – 2033 роки газорозподільного підприємства ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2542 (далі – План розвитку на 2024 – 2033 роки),

підпункт 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу,

підпункт 30 у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП,

підпункт 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме: пункту 6.11 Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП від 06 листопада 2020 року № 2033 (далі – Методика), пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 19 червня 2025 року № 170-р «Про усунення порушень ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» (далі – розпорядження № 170-р), а саме: абзацу другого у частині виконання абзацу другого пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 291-р «Про усунення

порушень ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» та повідомлення НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, абзаців третього, п'ятого та сьомого;

пункт 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

підпункт 1 у частині забезпечення відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів,

підпункт 8 у частині забезпечення періодичної перевірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» 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 ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 16 у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачених структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки), у визначеному розмірі та за цільовим призначенням,

підпункту 30 у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП,

підпункту 1 пункту 2.5 Ліцензійних умов у частині забезпечення відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів.

2. Накласти штраф на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» у розмірі 441 524 (чотириста сорок одна тисяча п'ятсот двадцять чотири) гривні за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють

функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 3 глави 1 розділу XXI Кодексу ГТС, у частині зобов'язання оператора газорозподільної системи сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір (розмір штрафу за порушення якого становить 94 792 (дев'яносто чотири тисячі сімсот дев'яносто дві) гривні);

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині забезпечення функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання (розмір штрафу за порушення якого становить 92 888 (дев'яносто дві тисячі вісімсот вісімдесят вісім) гривень);

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 8 у частині забезпечення періодичної перевірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника (розмір штрафу за порушення якого становить 92 888 (дев'яносто дві тисячі вісімсот вісімдесят вісім) гривень),

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільної системи на 2024 – 2033 роки (розмір штрафу за порушення якого становить 92 888 (дев'яносто дві тисячі вісімсот вісімдесят вісім) гривень),

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме: пункту 6.11 Методики, пункту 2 розпорядження № 170-р, а саме: абзацу другого у частині виконання абзацу другого пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 291-р «Про усунення порушень ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» та повідомлення НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, абзаців третього, п'ятого та сьомого (розмір штрафу за порушення якого становить 68 068 (шістдесят вісім тисяч шістдесят вісім) 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 із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення, яким врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 4 526,95 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік, з урахуванням положень Закону України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування»;

коригування річної планованої тарифної виручки на загальну суму невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми на 2024 рік (Плану розвитку на 2024 – 2033 роки) у розмірі 660,2 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



ПРОЄКТ

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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ
УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ
ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ»

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 25 вересня 2025 року № 232 (далі – Акт № 232), 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, та постанови НКРЕКП від 06 вересня 2025 року № 1431 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» (далі – ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ») (код ЄДРПОУ 39460902) усунути порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання, та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу,

підпункту 30 у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)),

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме: пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 19 червня 2025 року № 170-р «Про усунення порушень ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» (далі – розпорядження № 170-р), а саме: абзацу другого у частині виконання абзацу другого пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 291-р «Про усунення порушень ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» (далі – розпорядження № 291-р) та повідомлення НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, та абзацу третього,

підпункту 8 пункту 2.5 Ліцензійних умов у частині забезпечення періодичної перевірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника,

для чого у строк:

1) до 30 листопада 2025 року надати до НКРЕКП уточнені форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2024 рік, № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) газопостачання» за 2024 рік, з урахуванням даних, зазначених в Акті № 232;

2) до 31 грудня 2025 року забезпечити функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

3) до 01 липня 2026 року:

здійснити розрахунки із постачальником «останньої надії» за надані послуги постачання природного газу, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» за 2022 рік, що передбачено абзацом другим пункту 2 розпорядження № 170-р, у частині надання НКРЕКП інформації та підтвердних документів щодо повного усунення порушення абзацу другого пункту 2 розпорядження № 291-р,

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за несанкціонований відбір природного газу у ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ», а саме погасити заборгованість за березень – грудень 2023 року, що передбачено абзацом третім пункту 2 розпорядження № 170-р,

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за несанкціонований відбір природного газу за січень – грудень 2024 року у ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»,

забезпечити проведення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО