

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про накладення штрафу на 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 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 09 вересня 2026 року № 1504 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 25 серпня 2026 року № 416 та від 15 вересня 2026 року № 460, у термін з 28 серпня 2026 року по 24 вересня 2026 року, проведено планову перевірку щодо дотримання ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» (далі – ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ», 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 2025 року по 31 грудня 2025 року.

За результатами планової перевірки ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ», складено Акт від 24 вересня 2026 року № 206 (далі – Акт перевірки). Пояснення та заперечення до Акта перевірки надані Ліцензіатом листом від 30 вересня 2026 року № ____ (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 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 та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі», затвердженою постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2780 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ»	У 2025 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідала складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою 22.12.2021 № 2780. Тарифна виручка: передбачена тарифом – _____ грн, скоригована на факт – _____ грн (відхилення – «-» _____ грн), фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – _____ грн (відхилення – _____ грн від скоригованого або _____ %). Комісія з перевірки зазначила, що зазначене порушення є повторним, що зафіксовано Актом



від 25.09.2025 № 232.

(стор. 32 - 41 Акта перевірки)

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

сума недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг - **грн (без ПДВ);**

сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році **грн (без ПДВ);**

сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік, **грн (без ПДВ).**

(-) + + = (-) **грн**
(без ПДВ)

Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ).

Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики: фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна – **грн (без ПДВ).**

ПІДСУМКОВА СУМА
НЕДООТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД
ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ
У 2025 РОЦІ

(-) – = (-) **грн (без ПДВ).**

(стор. 41 - 48 Акта перевірки)

За Поясненнями Ліцензіата, основними причинами перевищення витрат стало зменшення фактичної замовленої потужності внаслідок агресії російської федерації, переміщення частини населення, скорочення діяльності окремих підприємств. Також вплинула фактична вартість матеріалів (паливо, електроенергії, витрати на ремонт). У зв'язку з інфляційними процесами в економіці відбувалось здорожчання отриманих послуг, необхідних для забезпечення діяльності підприємства. Також від часу встановлення тарифу відбувся перерахунок посадових окладів у

		зв'язку з підвищення мінімальної заробітної плати у відповідності з положенням Колективного договору. У розрахунку тарифу було враховано вартість газу для ВТВ суттєво нижчу від середньої у 2025 році, що призвело до виключення ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» до виключення з балансуєної групи та відмовлено в закупівлі газу на ВТВ по ціні, що врахована в структурі тарифу. У 2025 році підприємство здійснювало відбір газу у як несанкційно відібраного природного газу газотранспортної системи у зв'язку із відсутністю діючого договору на закупівлю газу для покриття ВТВ та витрат підчас його транспортування розподільними газопроводами по середній маржинальній ціні. Найбільшу питому вагу у збільшенні фактичної собівартості розподілу природного газу становлять «Інші витрати». На які впливають зокрема інфляційні процеси, зростання вартості 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.
	Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано <u>коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%)</u>. Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.	
2	підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов в частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільних систем на 2025-2034 роки ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ», затвердженого постановою НКРЕКП від 11 березня 2025 року № 357.	Станом на 31.12.2025 при запланованому фінансуванні в сумі <u>грн</u> та фактично нарахованих джерелах фінансування в сумі <u>грн</u>, фактичне фінансування та фактичне виконання заходів (закрито документами первинного обліку) склало <u>грн</u> (<u> </u> %). <u>Станом на 31.12.2025</u> (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) по заходах ІІІ на 2025 рік відповідно до Методики встановлено: – <u>економія коштів при фактичному виконанні заходів ІІІ</u> склала грн (без ПДВ), у тому числі у розрізі джерел фінансування ІІІ: <u>амортизаційні відрахування</u> – <u> </u> грн (без ПДВ), <u>витрати на заміну індивідуальних лічильників</u> – <u> </u> грн (без ПДВ), <u>витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників</u> – <u> </u> грн (без ПДВ), – <u>сума перевищення фактичної вартості заходів ІІІ</u> понад плановою вартістю склала <u> </u> грн (без ПДВ); Сума коштів загальної економії: – = грн (без ПДВ)

		– сума коштів невиконання заходів ІІ (невиконаних повністю чи частково у кількісному вимірі) склала грн (без ПДВ), у тому числі сума коштів невиконання (не закрито актами) по заходах, які частково профінансовано, але не виконані, становить грн (без ПДВ); – сума коштів фінансування заходів, не передбачених ІІ, а також заходів ІІ, за якими фактично виконаний обсяг у кількісному вимірі перевищує плановий показник, становить грн (без ПДВ); – сума коштів фінансування заходами ІІ у разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку становить грн (без ПДВ); – сума використаних коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування відповідних інвестиційних програм на виконання відповідних рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки розподілу природного газу під час дії воєнного стану в Україні становить грн (без ПДВ). Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІІ на 2025 рік станом на 31.12.2025 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) визначається за формулою: $ \begin{array}{ccccccc} & + & & + & & - & + & = \\ & (невикон.) & & & & (незатв.) & (до затв.) & \\ (військ.) & (екном.) & & & & & & \\ = & & & & & & & \text{грн (без ПДВ)).} \end{array} $ Комісія з перевірки зазначила, що зазначене порушення є повторним, що зафіксовано Актом від 25.09.2025 № 232. <i>(стор. 24 – 31 Акта перевірки).</i> <i>За Поясненнями Ліцензіата Інвестиційна програма була виконана не в повній мірі у зв'язку з фінансовим станом підприємства, обумовленим дефіцитом обігових коштів, на що вплинула різниця в розрахованому відповідно до норм чинного законодавства розміру тарифу на розподіл природного газу та фактичного його розміру, затвердженому на відповідний період.</i> <i>Також суттєво причиною невиконання окремих розділів було 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>
	Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом	

	ліцензійного контролю застосовано <u>коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%)</u>. Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.	
3	підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП, а саме: пункту 2.1 глави 2 Стандартів та вимог у частині забезпечення мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу споживачу або замовнику (у випадку недотримання мінімальних стандартів якості під час приєднання до газових мереж); пункту 2.4 глави 2 Стандартів та вимог у частині надання споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів якості під час приєднання до газових мереж) компенсації у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Стандартів та вимог; пункту 2.5 глави 2 Стандартів та вимог у частині надання споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів якості під час приєднання до газових мереж за необхідності реконструкції чи технічного переоснащення вже підключеного до ГРМ об'єкта) компенсації за недотримання мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу шляхом врахування суми відповідної компенсації в рахунку за послуги розподілу природного газу у строк не більше 45 днів з дня недотримання мінімального стандарту якості (у разі недотримання мінімального стандарту, визначеного підпунктом 15_пункту 2.2 цієї глави, - з дати складання акта про припинення розподілу природного газу); пункту 2.12 глави 2 Стандартів та вимог у частині невиконання Оператором ГРМ вимог пункту 2.5 цієї глави щодо строків надання компенсацій сума відповідної компенсації подвоюється, а у разі прострочення граничного терміну надання компенсації на понад 90 днів – надається у п'ятикратному розмірі та має бути врахована при розрахунках зі споживачем у найближчому розрахунковому періоді.	Комісією з перевірки встановлено, що ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» недотримано терміни надання послуги, встановлені Стандартами та вимогами, та не надано компенсацію (по 3000 грн) за недотримання Стандартів та вимог по 2 споживачам. (Перевищення терміну надання послуги складає 2 та 34 робочих днів) (стор. 60 – 71 Акта перевірки).
	Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.	
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) за 2025 рік

Комісією з перевірки встановлено наступне:

не вірний час початку перерви – по 1 об'єкту,

не вірна дата початку перерви – по 1 об'єкту.

(стор. 71 – 74 Акта перевірки).

Щодо достовірності даних зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна)

За результатами проведеної перевірки за I – IV квартали 2025 року встановлено наступне:

дата початку надання послуги не відповідає даті початку надання послуги відповідно до первинних документів по **29 споживачам**;

дата завершення надання послуги не відповідає даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по **5 споживачам**.

(стор. 74 – 75 Акта перевірки).

Щодо достовірності даних у Звітній інформації щодо виконання заходів першого планованого року Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки

Комісією з перевірки виявлено некоректне заповнення Звітної інформації щодо виконання заходів першого планованого року Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки в частині заходів «Заміна будинкових регуляторів тиску» та «Заміна індивідуальних лічильників газу».

(стор. 75 Акта перевірки).

Щодо невідображення інформації в додатку 4 форми звітності № 8б – НКРЕКП- газ - моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тариф на послуги розподілу природного газу» та додатку 4 форми звітності № 8г – НКРЕКП- газ -моніторинг (річна) «Звіт про застосування тариф на послуги розподілу природного газу».

Під час проведення перевірки встановлено факт невідображення інформації щодо **єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування** у додатку 4 форми звітності 8б – НКРЕКП- газ - моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тариф на послуги розподілу природного газу» та додатку 4 форми звітності № 8г – НКРЕКП- газ -моніторинг (річна) «Звіт про застосування тариф на послуги розподілу природного газу», які подані до НКРЕКП за період діяльності 2025 рік.

(стор. 75 – 76 Акта перевірки).

Щодо невідображення інформації у «Звітах про фактичні доходи та витрати, пов'язані з наданням послуг з розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій» за 2025 рік, що подавались на виконання постанови НКРЕКП від 28.01.2025 № 94

Під час проведення перевірки встановлено факт невідображення ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» інформації **щодо отриманої гуманітарної допомоги у 2025 році** у «Звітах про фактичні доходи та витрати, пов'язані з наданням послуг з розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій» за 2025 рік, що подавались на виконання постанови НКРЕКП від 28.01.2025 № 94.

(стор. 76 Акта перевірки)

Щодо невірного відображення інформації у «Звітах про фактичні доходи та витрати, пов'язані з наданням послуг з розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених

	внаслідок воєнних дій» за звітний період липень, листопад та грудень 2025 року, що подавались на виконання постанови НКРЕКП від 28.01.2025 № 94 Під час проведення перевірки встановлено факт невірного відображення ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» інформації у «Звітах про фактичні доходи та витрати, пов'язані з наданням послуг з розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій» за звітний період липень, листопад та грудень 2025 року, що подавались на виконання постанови НКРЕКП від 28.01.2025 № 94 а саме: у рядку 1.4.3 «послуги на заміну лічильників та/або створення обмінного фонду лічильників» <u>не було відображено</u> витрати за липень . грн, листопад . грн грудень . грн. Дані витрати відображено в сумі у рядку 1.4.4 «інші витрати» відповідно за ці місяці. (стор. 76 Акта перевірки) Комісія з перевірки зазначила, що зазначене порушення є повторним, що зафіксовано Актом від 25.09.2025 № 232. За Поясненнями Товариства, працівниками, відповідальними за заповнення форм № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) та № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2025 рік були допущені неточності при внесенні інформації з первинних документів, а також через неправильне розуміння того, як відображається інформація в конкретних колонках типових форм. Стосовно звітної інформації щодо виконання заходів першого планованого року Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки неточність виникла через врахування лічильників, отриманих як гуманітарна допомога, які фактично встановлені в рамках виконання відповідного заходу інвестиційної програми. Щодо невідображення інформації в додатку 4 форми звітності № 8б – НКРЕКП- газ - моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тариф на послуги розподілу природного газу» та додатку 4 форми звітності № 8г – НКРЕКП- газ -моніторинг (річна) «Звіт про застосування тариф на послуги розподілу природного газу» Товариство повідомило, що під час заповнення форм звітності суми єдиного внеску на загальнодержавне соціальне страхування фактично врахована у складі витрат та відображена у звітності, а у додатку окремо не повторювалась. Загальна сума витрат залишається незмінною. Щодо невідображення інформації у «Звітах про фактичні доходи та витрати, пов'язані з наданням послуг з розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій» за 2025 рік, що подавались на виконання постанови НКРЕКП від 28.01.2025 № 94. Зазначені матеріальні цінності не пов'язані з господарською діяльністю.
	Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано <u>коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%)</u>. Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.
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, що Товариством не виконано: вимоги пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 21.10.2025 № 172-р «Про усунення порушень ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» (далі - Розпорядження № 172-р), для чого у термін 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. Довідково: станом на 24.09.2026 ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» не забезпечено функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором

	Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано <u>коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%)</u>. Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.	
7	пункту 6 глави 7 розділу XII Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі – Кодекс ГТС) у частині обов’язку здійснювати прогнозування відборів/споживання у своїй газорозподільній зоні таким чином, щоб різниця між місячною сумою остаточних щодобових алокацій та місячною сумою попередніх щодобових алокацій для відборів/споживання, що не вимірюються щодобово та облік яких здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), не перевищувала 10 % у межах портфеля замовника послуг транспортування (постачальника) з кількістю споживачів більше 1000, приєднаних до мереж одного оператора ГРМ, відбори/споживання яких не вимірюються щодобово	Комісією з перевірки встановлено, що різниця між остаточною алокацією та попередньою алокацією протягом 2025 року перевищувала 10 % від фактичних обсягів постачання природного газу споживачам, відбори/споживання яких не вимірюються щодобово, в рамках портфеля замовника послуг транспортування природного газу, у межах газорозподільної зони ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» (за грудень 2025 року 15,59 %). (стор. 100 - 102 Акта перевірки) За Поясненнями Ліцензіата, на виконання вимог Закону України «Про ринок природного газу», Кодексу ГРМ, Кодексу ГТС, Правил постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 30.09.2015 року № 2496, Оператор ГТС, як адміністратор інформаційної платформи, забезпечив виконання норми про відокремленість постачальника та газорозподільних компаній, в зв’язку з чим ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» не володіє інформацією щодо кількості/найменування споживачів, приєднаних до його газорозподільних мереж, у межах портфеля замовника послуг транспортування (постачальника). Разом з тим, ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ» запевняє, що здійснює та продовжує здійснювати прогнозування добового відбору/споживання природного газу по споживачах згідно абзацу 2 пункту 2 глави 4 розділу IX Кодексу ГРМ, а саме – виходячи із розрахункових (прогнозних) даних, що ґрунтуються на статистиці його фактичних добових (за їх наявності) та/або місячних обсягів споживання природного газу за попередні три роки, з урахуванням зміни температури навколишнього середовища, профілів споживання, днів тижня, сезонів відпусток та інших параметрів, що впливають на добовий відбір/споживання природного газу.
	Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу	
8	пункту 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	Перевіркою встановлено недотримання строків видачі рахунків на оплату, проєкту договору на приєднання по 11 споживачам (від 2 до 39 днів) Комісія з перевірки зазначила, що зазначене порушення є повторним, що зафіксовано Актом від 25.09.2025 № 232. (стор. 107-114 Акта перевірки)

	самий строк надає йому (у визначений в опитувальному листі спосіб) проєкт договору на приєднання, проєкт технічних умов приєднання та відповідні рахунки щодо їх оплати;	<i>За Поясненнями Товариства, причинами затримки надання рахунків не пов'язані з бездіяльністю або зтягуванням строків з юку підприємства. Після подання первинних заяв замовники тривалий час не звертались до ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ»</i>
Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (<i>коригуючий відсоток 10%</i>).		
Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.		
9	абзацу десятого пункту 4 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ згідно з яким, після погодження в установленому законодавством порядку проєкту зовнішнього газопостачання та його кошторисної частини Оператор ГРМ протягом десяти робочих днів направляє замовнику додаткову угоду до договору на приєднання, у якій визначає строк забезпечення послуги Оператора ГРМ з приєднання об'єкта замовника до ГРМ (будівництва газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) та вартість цієї послуги (плати за приєднання), розраховану відповідно до методології встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем, затвердженої Регулятором	Перевіркою встановлено недотримання строків видачі рахунків на оплату, проєкту договору на приєднання по 8 споживачам (від 2 до 37 днів) <i>(стор. 107-114 Акта перевірки)</i> <i>За Поясненнями Товариства, причинами затримки надання додаткових угод не пов'язані з бездіяльністю або зтягуванням строків з юку підприємства. Після подання первинних заяв замовники тривалий час не звертались до ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ»</i>
Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.		
10	підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов 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.	Комісією з перевірки встановлено, що кількість приладів обліку по яким необхідно було провести повірку – шт. (з них станом на 01.01.2025 – шт. із простроченим терміном державної повірки, шт. по яким протягом 2025 року настав термін повірки). Кількість приладів обліку по яким в 2025 році проведено повірку – шт. або % від кількості приладів обліку, по яких потрібно було провести повірку у 2025 році. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними шт. побутових лічильника. <i>(стор. 121 - 122 Акта перевірки)</i> <i>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 2025 рік, згідно з якими протягом 2025 року планувалося повірити приладів обліку. По факту повірено у 2025 році засоби обліку.</i> <i>ДП «Кременецьке УПРГ», не маючи власної лабораторії для повірки газових лічильників, забезпечує</i>

5) щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок, а саме: п. 31 п. 2.2 Ліцензійних умов	75 208	Ні	-	Так	1 700 000	68 000	374 ⁵	6837,4 ⁵
6) щодо законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме п. 15 гл. 2 розділу V Кодексу ГРМ	140 250	Ні	-	Так	1 700 000	85 000	42500 ⁶	12750 ⁶
7) щодо законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме п. 6 гл. 7 розділу XII Кодексу ГТС	102 000	Ні	-	Так	1 700 000	68 000	34000 ⁷	-
8) щодо законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме п. 2 гл. 2 розділу V	112 200	Ні	-	Так	1 700 000	68 000	34000 ⁸	10200 ⁸
8) щодо законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме абз. 10 п. 4 гл. 2 розділу V Кодексу ГРМ	102 000	Ні	-	Так	1 700 000	68 000	34000 ⁹	-
10) щодо законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме пп. 8 п. 2.5 Ліцензійних умов	140 250	Ні	-	Так	1 700 000	85 000	42500 ¹⁰	12750 ¹⁰

¹враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме: повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);

²враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме: повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);

³враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;

⁴враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме: повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);

⁵ враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме: повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);

⁶враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме: повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);

⁷враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;

⁸враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме: повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);

⁹враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;

¹⁰враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме: повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%).

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службових записок Департаменту розвитку газового ринку від 08 жовтня 2026 року № 669/56-26 та Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 14 жовтня 2026 року № 976/16-26, 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 (методики) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову, якою

1. Накласти штраф на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» у розмірі 1 120 708 (один мільйон сто двадцять тисяч сімсот вісім) гривень за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 6 глави 7 розділу XII Кодексу ГТС у частині обов'язку Оператора ГРМ здійснювати прогнозування відборів/споживання у своїй газорозподільній зоні таким чином, щоб різниця між місячною сумою остаточних щодобових алокацій та місячною сумою попередніх щодобових алокацій для відборів/споживання, що не вимірюються щодобово та облік яких здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), не перевищувала 10 % у межах портфеля

замовника послуг транспортування (постачальника) з кількістю споживачів більше 1000, приєднаних до мереж одного оператора ГРМ, відбори/споживання яких не вимірюються щодобово (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

глави 2 розділу V Кодексу ГРМ, а саме:

пункту 2, згідно з яким Оператор ГРМ протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання 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) проєкт договору на приєднання, проєкт технічних умов приєднання та відповідні рахунки щодо їх оплати (розмір штрафу за порушення якого становить 112 200 (сто дванадцять тисяч двісті) гривень),

абзацу десятого пункту 4, згідно з яким після погодження в установленому законодавством порядку проєкту зовнішнього газопостачання та його кошторисної частини Оператор ГРМ протягом десяти робочих днів направляє замовнику додаткову угоду до договору на приєднання, у якій визначає строк забезпечення послуги Оператора ГРМ з приєднання об'єкта замовника до ГРМ (будівництва газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) та вартість цієї послуги (плати за приєднання), розраховану відповідно до методології встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем, затвердженої Регулятором (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

пункту 15 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 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень);

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 (розмір штрафу за порушення якого становить 84 150 (вісімдесят чотири тисячі сто п'ятдесят) гривень),

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку на 2025 – 2034 роки (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпункту 29 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 112 200 (сто дванадцять тисяч двісті) гривень),

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)) (розмір штрафу за порушення якого становить 112 200 (сто дванадцять тисяч двісті) гривень),

підпункту 31 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме вимоги пункту 2 розпорядження № 172-р, 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 75 208 (сімдесят п'ять тисяч двісті вісім) гривень);

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 (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень).

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

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

2. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, у межах здійснення заходів державного регулювання, 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» при наступному перегляді тарифів на послуги розподілу природного газу для ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення, яким врахувати коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму 2 909,76 тис. грн (без ПДВ).

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

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

1. Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» (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 (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;

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 29 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП,

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 8 пункту 2.5 Ліцензійних умов 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,

для чого у строк до 15 грудня 2026 року:

- 1) надати компенсацію 2 споживачам, щодо яких Актом № 206 зафіксовано недотримання

Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів природного газу та порядку надання компенсації споживачам за їх недотримання, затверджених постановою НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1156;

2) надати до НКРЕКП:

уточнені форми звітності № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) за 2025 рік та № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) за I – IV квартали 2025 року,

звіти про фактичні доходи та витрати, пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій», затверджений постановою від 28 січня 2025 року № 94 «Про затвердження форми звітності щодо фактичних доходів та витрат, пов'язаних із наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених воєнних дій, та інструкції щодо її заповнення» за 2025 рік,

форму звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифу на послуги розподілу природного газу» за 2025 рік та форму звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифу на послуги розподілу природного газу» за 2025 рік;

3) 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;

4) 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.

2. Про виконання зобов'язань, зазначених у пункті 1 цього розпорядження, повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області до 31 грудня 2026 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про накладення штрафу на
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 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки від 24 вересня 2026 року № 206, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 09 вересня 2026 року № 1504 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 25 серпня 2026 року № 416 та від 15 вересня 2026 року № 460, встановлено, що ДЕРЖАВНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» (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 6 глави 7 розділу XII Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), у частині обов'язку Оператора ГРМ здійснювати прогнозування відборів/споживання у своїй газорозподільній зоні таким чином, щоб різниця між місячною сумою остаточних щодобових алокацій та місячною сумою попередніх щодобових алокацій для відборів/споживання, що не вимірюються щодобово та облік яких здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), не перевищувала 10 % у межах портфеля замовника послуг транспортування (постачальника) з кількістю споживачів більше 1000, приєднаних до мереж одного оператора ГРМ, відборів/споживання яких не вимірюються щодобово;

глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), а саме:

пункту 2, згідно з яким Оператор ГРМ протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання 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) проєкт договору на приєднання, проєкт технічних умов приєднання та відповідні рахунки щодо їх оплати,

абзацу десятого пункту 4, згідно з яким після погодження в установленому законодавством порядку проєкту зовнішнього газопостачання та його кошторисної частини Оператор ГРМ протягом десяти робочих днів направляє замовнику додаткову угоду до договору на приєднання, у якій визначає строк забезпечення послуги Оператора ГРМ з приєднання об'єкта замовника до ГРМ (будівництва газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) та вартість цієї послуги (плати за приєднання), розраховану відповідно до методології встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем, затвердженої Регулятором,

пункту 15 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 2025 – 2034 роки газорозподільного підприємства ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРГ», затвердженого постановою НКРЕКП від 11 березня 2025 року № 357 (далі – План розвитку на 2025 – 2034 роки),

підпункт 29 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП,

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 (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)),

підпункт 31 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме вимоги пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 21 жовтня 2025 року № 172-р «Про усунення порушень ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» (далі – розпорядження № 172-р), 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;

підпункт 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.

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. Накласти штраф на ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» у розмірі 1 120 708 (один мільйон сто двадцять тисяч сімсот вісім) гривень за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 6 глави 7 розділу XII Кодексу ГТС у частині обов'язку Оператора ГРМ здійснювати прогнозування відборів/споживання у своїй газорозподільній зоні таким чином, щоб різниця між місячною сумою остаточних щодобових алокацій та місячною сумою попередніх щодобових алокацій для відборів/споживання, що не вимірюються щодобово та облік яких здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), не перевищувала 10 % у межах портфеля замовника послуг транспортування (постачальника) з кількістю споживачів більше 1000, приєднаних до мереж одного оператора ГРМ, відбори/споживання яких не вимірюються щодобово (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень);

глави 2 розділу V Кодексу ГРМ, а саме:

пункту 2, згідно з яким Оператор ГРМ протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви про приєднання 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) проєкт договору на приєднання, проєкт технічних умов приєднання та відповідні рахунки щодо їх оплати (розмір штрафу за порушення якого становить 112 200 (сто дванадцять тисяч двісті) гривень),

абзацу десятого пункту 4, згідно з яким після погодження в установленому законодавством порядку проєкту зовнішнього газопостачання та його кошторисної частини Оператор ГРМ протягом десяти робочих днів направляє замовнику додаткову угоду до договору на приєднання, у якій визначає строк забезпечення послуги Оператора ГРМ з приєднання об'єкта замовника до ГРМ (будівництва газових мереж зовнішнього газопостачання від місця забезпечення потужності до точки приєднання) та вартість цієї послуги (плати за приєднання), розраховану відповідно до методології встановлення плати за приєднання до газотранспортних і газорозподільних систем, затвердженої Регулятором (розмір штрафу за порушення якого становить 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

пункту 15 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 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень);

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 (розмір штрафу за порушення якого становить 84 150 (вісімдесят чотири тисячі сто п'ятдесят) гривень),

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку на 2025 – 2034 роки (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпункту 29 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 112 200 (сто дванадцять тисяч двісті) гривень),

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)) (розмір штрафу за порушення якого становить 112 200 (сто дванадцять тисяч двісті) гривень),

підпункту 31 у частині виконання рішення НКРЕКП у повному обсязі та у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме вимоги пункту 2 розпорядження № 172-р, 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 75 208 (сімдесят п'ять тисяч двісті вісім) гривень);

підпункту 8 пункту 2.5 Ліцензійних умов 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень).

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

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

2. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, у межах здійснення заходів державного регулювання, 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» при наступному перегляді тарифів на послуги розподілу природного газу для ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення, яким врахувати коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму 2 909,76 тис. грн (без ПДВ).

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ
УПРАВЛІННЯ 3
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, складеним за результатами проведення, планової перевірки від 24 вересня 2026 року № 206 (далі – Акт № 206), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 09 вересня 2026 року № 1504 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ДП «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «КРЕМЕНЕЦЬКЕ УПРАВЛІННЯ З ПОСТАЧАННЯ ТА РЕАЛІЗАЦІЇ ГАЗУ» (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 (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;

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 29 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП,

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 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 до 15 грудня 2026 року:

1) надати компенсацію 2 споживачам, щодо яких Актом № 206 зафіксовано недотримання Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів природного газу та порядку надання компенсації споживачам за їх недотримання, затверджених постановою НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1156;

2) надати до НКРЕКП:

уточнені форми звітності № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) за 2025 рік та № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) за I – IV квартали 2025 року,

звіти про фактичні доходи та витрати, пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій», затверджений постановою від 28 січня 2025 року № 94 «Про затвердження форми звітності щодо фактичних доходів та витрат, пов'язаних із наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених воєнних дій, та інструкції щодо її заповнення» за 2025 рік,

форму звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифу на послуги розподілу природного газу» за 2025 рік та форму звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифу на послуги розподілу природного газу» за 2025 рік;

3) 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;

4) забезпечити проведення 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.

2. Про виконання зобов'язань, зазначених у пункті 1 цього розпорядження, повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області до 31 грудня 2026 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО