

Обґрунтування

до проєкту постанови НКРЕКП

«Про застосування санкцій до ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» 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 ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ»

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 та посвідчення на проведення планової перевірки від 15 квітня 2026 року № 145, Сектором НКРЕКП у Полтавській області у термін з 24 квітня 2026 року по 14 травня 2026 року проведено планову перевірку щодо дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» (далі – 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 ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» складено Акт від 14 травня 2026 року № 86 (далі – Акт № 86). Пояснення до Акта № 86, надані Ліцензіатом листом від № (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 газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки газорозподільного підприємства ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 11.03.2025 № 348 (далі – ІІІ на 2025 рік)	Станом на 31.12.2025 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІІІ на 2025 рік ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» при плані грн (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму грн (без ПДВ), або на %. Недовиконання в частині фінансування становить грн (без ПДВ). Відповідно до Методики визначення суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу, яка є Додатком 31 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженому постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика) станом на 31.12.2025 по заходах ІІІ на 2025 рік встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІІІ склала грн (без ПДВ); – сума перевищення фактичної вартості заходів ІІІ



Сума додатково отриманого 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) (економія коштів за елементами витрат структури тарифу «вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші) без урахування витрат на встановлення лічильників», «витрати на оплату праці», «єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (ЄСВ)», «повірка та ремонт лічильників»);

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 ДОДАТКОВО
ОТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ
ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ ПРАТ
«КРЕМЕНЧУКГАЗ» У 2025 РОЦІ

- = грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті від 22.05.2025 № III.

(стор. 32 - 51 Акта перевірки)

Відповідно до Пояснень Ліцензіата основними причинами невідповідності структури тарифу були дефіцит складової тарифу «вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби»; дефіцит складової тарифу «інші витрати», (без врахування витрат єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (ЄСВ)); дефіцит складової тарифу «Амортизаційні відрахування»; військова агресія російської федерації проти України, починаючи з 24 лютого 2022 року; руйнування та припинення діяльності двох основних споживачів ПрАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» — ТОВ «Кременчуцька ТЕЦ» та ПАТ «УКРТАТНАФТА» і

		<p>зменшення споживання послуг ПрАТ «Гірничозбагачувальний комбінат».</p> <p>Товариство, враховуючи зміну тарифу із 01 січня 2026 року зобов'язується протягом 2026 року ефективно використовувати кошти за цільовим призначенням.</p>
	<p>Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано <u>коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин</u>, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%).</p> <p>Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.</p>	
3	<p>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))</p> <p>Щодо заповнення форми звітності «Звіт про фактичні доходи та витрати, пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій» (далі – Звіт №94) за 2025 рік, затвердженої постановою НКРЕКП від 28.01.2025 № 94.</p> <p>1. Обсяг ВТВ, зумовлених воєнними діями та понесених у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій, має зазначатись в додатку 1 до Звіту, а фактично зазначено в додатку 2 до Звіту.</p> <p>2. У додатку 3 до Звіту: у колонці «Матеріальна, фінансова та інша допомога, що фактично використана у звітному періоді» розділу I відображено фактично використану допомогу. При цьому у розділу II цього ж додатку не вказано напрям використання такої допомоги.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 81 Акта перевірки)</p> <p>Відповідно до Пояснень Товариства після отримання акту планової перевірки Товариством надано уточнену (коректно заповнену) звітність за січень-грудень 2025 року із супроводжувальним листом від 19.05.2026.</p> <p>ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» в подальшому зобов'язується коректно заповнювати форму звітності «Звіт про фактичні доходи та витрати, пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.01.2025 № 94.</p> <p>Щодо заповнення форм звітності № 8б – НКРЕКП- газ-моніторинг (квартальна) та № 8г – НКРЕКП- газ – моніторинг (річна)</p> <p>Виявлено розбіжності між даними форм звітності 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) та форми звітності 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2025 рік в частині експлуатаційних витрат та витрат, пов'язаних з обліком природного газу, діяльності з розподілу природного газу за наступними показниками:</p> <ul style="list-style-type: none"> 1 Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг), усього 1.4 Інші витрати, усього (розшифрувати в додатку 4) 1.4.16 інші витрати 3 Витрати операційної діяльності, усього 3.4 інші витрати <p style="text-align: right;">(стор. 81 Акта перевірки)</p> <p>Зазначені розбіжності не впливають на розмір загальних витрат з розподілу природного газу, що відображені в формах звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2025 рік.</p> <p>Відповідно до Пояснень Товариства дана розбіжність виникла під час заповнення форми звітності № 8б – НКРЕКП- газ-моніторинг (квартальна) за 2 квартал 2025 року (травень 2025) є технічною помилкою. У формі звітності № 8г – НКРЕКП- газ – моніторинг (річна) – достовірна інформація. Після отримання акту планової перевірки Товариством надано уточнену звітність № 8б – НКРЕКП- газ-моніторинг (квартальна) за 2 квартал 2025 року (травень 2025) із супроводжувальним листом від 19.05.2026.</p> <p>ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» в подальшому зобов'язується правильно заповнювати форму звітності 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна).</p>	

Щодо даних, зазначених у формі № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством у формі № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл не заповнено значення показника **рядків 135 «Загальна кількість аварійних викликів», 140 «Кількість аварійних викликів з часом прибуття на місце виклику, що перевищує 40 хвилин».**

Відповідно до Пояснень Товариства після отримання акту планової перевірки, Товариством надано уточнену звітність по формі № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2025 рік із супроводжувальним листом від 19.05.2026.

ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» в подальшому зобов'язується правильно заповнювати форму звітності № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл.

Щодо даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл

Комісією з перевірки встановлено, що відповідно до форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) кількість нових приєднань у 2025 році становила , при цьому за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) у 2025 році було виконано приєднання.

Відповідно до Пояснень Товариства після отримання акту планової перевірки Товариством надано уточнену звітність по формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг розподілу природного газу та надання компенсації споживачам» за IV квартал 2025 року із супроводжувальним листом від 19.05.2026.

По причині обставин, які визвані непереборною силою (форс-мажор), - ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» випадково допустив дане порушення.

В подальшому зобов'язуємось правильно заповнювати форму звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна).

Комісією з перевірки встановлено, що у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за I – IV квартали 2025 року (додаток 2 до форми № 3-газ-якість-розподіл):

- по 3 споживачам дата початку надання послуги (S1.8) не відповідає даті початку надання послуги відповідно до первинних документів (IV квартал 2025 року);

- по 1 споживачу дата початку надання послуги (код послуги S3.1) не відповідає даті початку надання послуги відповідно до первинних документів (II квартал 2025 року).

Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті від 22.05.2025 № 111.

Відповідно до Пояснень Товариства Оператор ГРМ в процесі підготовки Реєстру надання послуг та письмових звернень споживачів (додаток 2 до Форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл) допустив механічну помилку.

Після отримання акту планової перевірки Товариством надано уточнену звітність по формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг розподілу природного газу та надання компенсації споживачам» за I-IV квартали 2025 року із супроводжувальним листом від 19.05.2026.

ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» зобов'язується вживати всі необхідні заходи щодо запобігання у майбутньому механічних помилок в процесі підготовки Реєстру надання послуг та письмових звернень споживачів (додаток 2 до Форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл).

Службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від № повідомлено, що Товариством 19.05.2026 направлені до НКРЕКП виправлені форми звітності № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) за 2025 рік та форм звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна), № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) за II квартал 2025 року та уточнені Звіти № 94 за 2025 рік, в яких усунуто зафіксовані Актом перевірки порушення.

(стор. 82 - 83 Акта перевірки).

Відповідно до пункту 2.5.1 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником, а саме до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (коригуючий відсоток 30%).

Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**

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 ПРАТ «Кременчукгаз» рішень НКРЕКП встановлено, що Товариством не виконано:

розпорядження НКРЕКП від 18.06.2025 № 84-р (далі – Розпорядження № 84-р) «Про усунення порушень ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ», а саме:

1) до **01 серпня 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.

Товариство листом від 30.07.2025 повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області, що: «з метою виконання вищезазначеного пункту розпорядженням НКРЕКП №84-р від 18.06.2025р., керівництвом ПРАТ КРЕМЕНЧУКГАЗ» прийнято рішення щодо розробки даного сервісу власними силами програмістами підприємства. Це великий обсяг робіт, який потребує багато часу. Дана послуга зараз знаходиться в розробці і буде закінчена та впроваджена в дію в термін до 01 вересня 2025 року, про що буде додатково повідомлено НКРЕКП» (мовою листа).

(стор. 84 - 85 Акта перевірки)

2) до **01 жовтня 2025 року** надати до НКРЕКП інформацію та підтверджувальні документи щодо виконання розпорядження НКРЕКП від 19.06.2024 № 171-р «Про усунення порушень ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» (далі – Розпорядження № 171-р), а саме:

- пунктом 1 Товариство було зобов'язано надати до НКРЕКП інформацію та підтверджувальні документи щодо виконання вимог постанови НКРЕКП від 01.11.2023 № 2019 «Про накладення штрафу на ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» за невиконання рішення НКРЕКП» (далі – Постанова № 2019).

Товариство листом від 29.09.2025 повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області про відсутність фінансової можливості щодо оплати в повному обсязі суми накладених адміністративно-господарських санкцій.

(стор. 85 - 86 Акта перевірки)

Товариство листом від 20.11.2025 повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області про сплату штрафу, виконавчого збору та мінімальних витрат виконавчого провадження, що підтверджується платіжною інструкцією від 05.11.2025.

- відповідно до вимог абзацу другого пункту 2 Товариство було зобов'язано здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ».

Комісією з перевірки встановлено, що станом на **29.09.2025** заборгованість Товариства перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» становила

грн

(стор. 86 Акта перевірки)

Товариство листом від 20.11.2025 повідомило, що протягом жовтня-листопада 2025 року продовжувало роботу щодо врегулювання розрахунків із ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ», та сплатило заборгованість у сумі . грн у повному обсязі шляхом направлення заяв про припинення зобов'язань зарахуванням зустрічних однорідних вимог (від 17.10.2025 та від 18.11.2025 відповідно).

Відсутність заборгованості Товариства перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» по договору від 26.12.2019 підтверджується актом звірки розрахунків за період 01.10.2025 – 31.12.2025.

- відповідно до вимог абзацу третього пункту 2 ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» було зобов'язано 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.

Комісією з перевірки встановлено, що станом на **01.10.2025** за допомогою електронного сервісу надання послуги з приєднання Товариством **не забезпечено документообіг** (передача/прийняття документів), між замовником послуги з приєднання та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання.

(стор. 87 Акта перевірки)

Станом на момент проведення перевірки Товариством забезпечено 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.

- відповідно до вимог абзацу четвертого пункту 2 ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» було зобов'язано надати до НКРЕКП інформацію та підтверджувальні документи щодо повного виконання вимог абзацу другого пункту 2 та абзацу третього пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 22.06.2023 № 169-р «Про усунення порушень ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» (із змінами) (далі - Розпорядження № 169-р) щодо:

- виконання абзацу другого пункту 2 у частині здійснення Товариством розрахунків із оператором газотранспортної системи, за надані у 2021 – 2022 роках послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ», яке вже було зазначено, що Товариством погашено заборгованість перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» по договору від 26.12.2019.

- виконання абзацу третього пункту 3 у частині довиконання заходів зі встановлення населенню одиниць індивідуальних лічильників газу на загальну суму грн (без ПДВ) та надання до Сектору НКРЕКП у Полтавській області копій підтверджувальних документів щодо виконання зазначених заходів інвестиційної програми на 2021 рік (План розвитку газорозподільної системи ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» на 2021 – 2030 роки), із наданням до НКРЕКП щотижневої інформації щодо стану довиконання цих заходів інвестиційної програми на 2021 рік (План розвитку газорозподільної системи ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» на 2021 – 2030 роки)».

Комісією з перевірки встановлено, що станом на **30.09.2025** року було встановлено одиниці індивідуальних лічильників газу на загальну суму грн (без ПДВ).

(стор. 88 Акта перевірки)

Відповідно до Пояснень Товариства станом на 30.09.2025 року було встановлено одиниці індивідуальних лічильників газу на загальну суму грн (без ПДВ). Крім того, Товариство у Поясненнях повідомило, що протягом жовтня – грудня 2025 року та січня – квітня 2026 року було встановлено ще одиниць індивідуальних лічильників газу на загальну суму грн (без ПДВ). Станом на 30.04.2026 року ПРАТ «Кременчукгаз» встановлено одиниці індивідуальних лічильників газу на загальну суму грн (без ПДВ), не забезпечені комерційним обліком – побутових споживачів, а саме: – переведені на граничні норми, – відключені по заявам споживачів.

**Пункту 2 постанови НКРЕКП від 11 березня 2025 року № 348
«Про затвердження Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки
газорозподільного підприємства ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ»»**

Комісією з перевірки встановлено, що початок фінансування заходу «Реконструкція» було здійснено Товариством до надання експертного висновку.

(стор. 89 Акта перевірки)

ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» зобов'язується в подальшому не порушувати підпункт 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством.

Відповідно до пункту 2.4.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом

	ліцензійного контролю застосовано <u>коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (корируючий відсоток 30 %).</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	<p>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.</p> <p>При перевірці Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не забезпечено здійснення 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 %.</p> <p><i>(стор. 111 Акта перевірки)</i> <i>Відповідно до Пояснень Товариство зобов'язується вживати всі необхідні заходи щодо запобігання у майбутньому порушення вимог пункту 6 глави 7 розділу XII Кодексу ГТС.</i></p>
	Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.
6	<p>пункту 10 глави 10 розділу X Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), згідно з яким проведення експертизи ЗВТ проводиться його позачергова повірка відповідно до Порядку проведення повірки законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації, та оформлення її результатів, затвердженого наказом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України від 08 лютого 2016 року № 193 та зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24 лютого 2016 року за № 278/28408.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що Товариством після проведення експертизи ЗВТ споживача за ЕІС-кодом не було проведено його позачергової повірки.</p> <p><i>(стор. 133-136 Акта перевірки)</i> <i>Відповідно до Пояснень Товариства експертне дослідження лічильника газу, яке проведено Полтавським науково-дослідним експертно-криміналістичним центром Міністерства внутрішніх справ України, проводилось шляхом руйнуючих методів, пошкодження або знищення, зміни стану чи властивостей під час проведення дослідження, про що свідчить копія висновку експертного дослідження Полтавського науково-дослідного експертно-криміналістичного центру Міністерства внутрішніх справ України від 17.09.2025 року.</i> <i>У зв'язку з чим Оператор ГРМ не мав можливості виконати вимоги Кодексу ГРМ, а саме після проведення експертизи ЗВТ провести його позачергову повірку, через руйнування лічильника газу при проведенні експертного дослідження.</i> <i>Відповідно до службової записки Департаменту розвитку газового ринку від № Пояснення, надані до Акта № 86, не спростовують виявлене порушення.</i></p>
	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	<p>пункту 4 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ, згідно з яким у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що в Акті про порушення від 07.08.2025 № відсутній підпис споживача, незаінтересованої особи, а також відсутня відмітка про проведення фото та</p>

<p>його підписали: або більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою; або представник Оператора ГРМ та одна незаінтересована особа (представника власника/користувача, на території чи об'єкті якого сталося порушення, або органу місцевого самоврядування) за умови посвідчення цієї особи.</p>	<p>відеозйомки.</p> <p>(стор. 136-137 Акта перевірки)</p> <p>Відповідно до Пояснень Товариства у разі <i>недосягнення згоди – спірні питання мають бути вирішені в судовому порядку. В Автозаводському районному суді міста Кременчука Полтавської області відкрито провадження за позовом споживача до ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» про скасування рішення комісії з розгляду актів про порушення, зобов'язати здійснити перерахунок вартості природного газу та скасування донарахованого обсягу природного газу. На даний час рішення по справі не винесено, позов перебуває в процесі вирішення судом першої інстанції.</i></p> <p>ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» в подальшому зобов'язується вживати всі необхідні заходи щодо запобігання у майбутньому порушення вимог пункт 4 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ.</p> <p>Відповідно до службової записки Департаменту розвитку газового ринку від № Пояснення, надані до Акта № 86, не спростовують виявлене порушення.</p>
<p>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 поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (коригуючий відсоток 20%)</u>.</p> <p>Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.</p>	

Щодо здійснення діяльності ПРАТ «Кременчукгаз» за період діяльності з 01.01.2025 по 31.12.2025: обсяг наданих послуг розподілу природного газу – куб. м., кількість споживачів станом на 31.12.2025 – од.

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 863 175 (вісімсот шістьдесят три сто сімдесят п'ять) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	863 175
-------------------------------------------------------------	----------------

Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосовання іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на обтяжуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень
1) щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів, а	140 250	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	12 750	-

саме: пп. 21 п. 2.2 Ліцензійних умов									
2) щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі, а саме: пп. 16 п. 2.2 Ліцензійних умов	112 200	Ні	Так	1 700 000	68 000	34 000	-	10 200	-
3) щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора), а саме: підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	98 175	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	12 750	42 075
4) щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок, а саме: підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	89 250	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	38 250	-	-
5) щодо законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: п. 6 гл. 7 р. XII Кодексу ГТС	127 500	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500	-	-	-
6) щодо законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: п. 10 гл. 10 р. X Кодексу ГРМ	127 500	Ні	Так	1 700 000	85 000	42 500			
7) щодо законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: п. 4 гл. 5 р. XI Кодексу ГРМ	168 300	Ні	Так	1 700 000	93 500	46 750		28 050	

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

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

³враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за

повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%); враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником, а саме до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (коригуючий відсоток 30%).

⁴враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %);

⁵враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;

⁶враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;

⁷враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за поведінка порушника, спрямована на продовження вчинення порушення після того, як НКРЕКП стало відомо про вчинення такого порушення (коригуючий відсоток 20%).

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службових записок Департаменту розвитку газового ринку від № , Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від № , 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КРЕМЕНЧУКГАЗ» у розмірі 863 175 (вісімсот шістьдесят три тисячі сто сімдесят п'ять) 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 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень);

Кодексу ГРМ, а саме:

пункту 10 глави 10 розділу X, згідно якого після проведення експертизи ЗВТ проводиться його позачергова повірка відповідно до Порядку проведення повірки законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації, та оформлення її результатів, затвердженого наказом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України від 08 лютого 2016 року № 193 та зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24 лютого 2016 року за № 278/28408 (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень).

пункту 4 глави 5 розділу XI, згідно з яким у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали: або більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою; або представник Оператора ГРМ та одна незаінтересована особа (представника власника/користувача, на території чи об'єкті якого сталося порушення, або органу місцевого самоврядування) за умови посвідчення цієї особи (розмір штрафу за порушення якого становить 168 300 (сто шістьдесят вісім тисяч триста) 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 112 200 (сто дванадцять тисяч двісті) гривень),

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Планів розвитку на 2025 – 2034 роки (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) 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 98 175 (дев'яносто вісім тисяч сто сімдесят п'ять) гривень),

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме розпорядження № 84-р та пункту 2 постанови НКРЕКП від 11 березня 2025 року № 348 «Про затвердження Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки газорозподільного підприємства ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ»» (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень).

2. 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 ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КРЕМЕНЧУКГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення, яким врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 20 776,33 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік,

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму 8 359,5 тис. грн (без ПДВ) (невстановлення 3 662 од. індивідуальних лічильників газу населенню, передбачених пунктом 2 розпорядження 84-р).

3. Відповідно до пункту 1 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, зобов'язати ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ», урахувавши пункт 9 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу, що є додатком до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428, та положення Кодексу ГРМ, щороку до 31 липня року, що передує плановому періоду, звертатися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення заходів до Планів розвитку газорозподільних систем за рахунок позитивних різниць між доходом, нарахованим Оператором ГРМ, як додаткові плати (компенсації) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, зафіксованих в Акті № 86, на фінансування заходів, передбачених розділами I – VI, IX інвестиційної програми впродовж трьох років, наступних за звітним, але не менше 65 % зазначеної різниці впродовж двох років, наступних за звітним, на загальну суму 12 427,17 тис. грн (без ПДВ) без джерел фінансування, а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 8 077,66 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік.

4. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері у разі неподання ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» та/або неврахування НКРЕКП пропозицій, наданих Товариством щодо включення заходів до Плану розвитку газорозподільної системи за рахунок позитивних різниць, зазначених у пункті 3 цієї постанови, при наступному перегляді тарифу для Товариства підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення щодо коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на відповідну суму.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КРЕМЕНЧУКГАЗ» (далі – Товариство) (код ЄДРПОУ 03351734) усунути порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме пункту 4 глави 5 розділу XI Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, згідно з яким у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали: або більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою; або представник Оператора ГРМ та одна незаінтересована особа (представника власника/користувача, на території чи об'єкті якого сталося порушення, або органу місцевого самоврядування) за умови посвідчення цієї особи, для чого у строк до 01 липня 2026 року скасувати Акт про порушення від 07 серпня 2025 року № 1658-08/25В і акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості побутовому споживачу.

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 ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» 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 09 червня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки від 14 травня 2026 року № 86 (далі – Акт № 86), 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, та посвідчення на проведення планової перевірки від 15 квітня 2026 року № 145, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» (далі – Товариство, ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ») (код ЄДРПОУ 03351734) 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, відбори/споживання яких не вимірюються щодобово;

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

пункту 10 глави 10 розділу X, згідно з яким після проведення експертизи ЗВТ проводиться його позачергова перевірка відповідно до Порядку проведення перевірки законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації, та оформлення її результатів, затвердженого наказом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України від 08 лютого 2016 року № 193 та зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24 лютого 2016 року за № 278/28408,

пункту 4 глави 5 розділу XI, згідно з яким у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали: або більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою; або представник Оператора ГРМ та одна незаінтересована особа (представника власника/користувача, на території чи об'єкті якого сталося порушення, або органу місцевого самоврядування) за умови посвідчення цієї особи;

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 ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 11 березня 2025 року № 348 (далі – План розвитку на 2025 – 2034 роки),

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 рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме пункту 2 постанови НКРЕКП від 11 березня 2025 року № 348 «Про затвердження Плану розвитку

газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки газорозподільного підприємства ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» (далі – постанова № 348) та розпорядження НКРЕКП від 18 червня 2025 року «Про усунення порушень ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» (далі – розпорядження 84-р).

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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КРЕМЕНЧУКГАЗ» у розмірі 863 175 (вісімсот шістдесят три тисячі сто сімдесят п'ять) 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 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень);

Кодексу ГРМ, а саме:

пункту 10 глави 10 розділу X, згідно з яким після проведення експертизи ЗВТ проводиться його позачергова перевірка відповідно до Порядку проведення перевірки законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації, та оформлення її результатів, затвердженого наказом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України від 08 лютого 2016 року № 193 та зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24 лютого 2016 року за № 278/28408 (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень),

пункту 4 глави 5 розділу XI, згідно з яким у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він

вважається дійсним, якщо його підписали: або більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою; або представник Оператора ГРМ та одна незаінтересована особа (представника власника/користувача, на території чи об'єкті якого сталося порушення, або органу місцевого самоврядування) за умови посвідчення цієї особи (розмір штрафу за порушення якого становить 168 300 (сто шістдесят вісім тисяч триста) 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 112 200 (сто дванадцять тисяч двісті) 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 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 98 175 (дев'яносто вісім тисяч сто сімдесят п'ять) гривень),

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме пункту 2 постанови № 348 та розпорядження № 84-р (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять 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 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 ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КРЕМЕНЧУКГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення, яким врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на суму додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 20 776,33 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму 8 359,5 тис. грн (без ПДВ) (невстановлення 3 662 од. індивідуальних лічильників газу населенню, передбачених пунктом 2 розпорядження 84-р).

3. Відповідно до пункту 1 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, зобов'язати ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ», ураховуючи пункт 9 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу, що є додатком до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428, та положення Кодексу ГРМ, щороку до 31 липня року, що передує плановому періоду, звертатися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення заходів до Планів розвитку газорозподільних систем за рахунок позитивних різниць між доходом, нарахованим Оператором ГРМ, як додаткові плати (компенсації) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, зафіксованих в Акті № 86, на фінансування заходів, передбачених розділами I – VI, IX інвестиційної програми впродовж трьох років, наступних за звітним, але не менше 65 % зазначеної різниці впродовж двох років, наступних за звітним, на загальну суму 12 427,17 тис. грн (без ПДВ) без джерел фінансування, а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 8 077,66 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік.

4. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері у разі неподання ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ» та/або неврахування НКРЕКП пропозицій, наданих Товариством щодо включення заходів до Плану розвитку газорозподільної системи за рахунок позитивних різниць, зазначених у пункті 3 цієї постанови, при наступному перегляді тарифу для Товариства підготувати та

винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення щодо коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на відповідну суму.

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
ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ»

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 14 травня 2026 року № 86, 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, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КРЕМЕНЧУКГАЗ» (далі – Товариство, ПРАТ «КРЕМЕНЧУКГАЗ») (код ЄДРПОУ 03351734) усунути порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме пункту 4 глави 5 розділу XI Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, згідно з яким у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали: або більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою; або представник Оператора ГРМ та одна незаінтересована особа (представника власника/користувача, на території чи об'єкті якого сталося порушення, або органу місцевого самоврядування) за умови посвідчення цієї особи, для чого у

строк до 01 липня 2026 року скасувати Акт про порушення від 07 серпня 2025 року № 1658-08/25В і акт-розрахунок необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості побутовому споживачу.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО