

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП

«Про застосування санкцій до ПРАТ «УМАНЬГАЗ» 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 «УМАНЬГАЗ»

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 28 квітня 2026 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «УМАНЬГАЗ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 14 квітня 2026 року № 144, від 30 квітня 2026 року № 176 та від 06 травня 2026 року № 184, у термін з 17 квітня 2026 року по 14 травня 2026 року проведено планову перевірку щодо дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УМАНЬГАЗ» (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 по 31 грудня 2025 року.

За результатами планової перевірки ПРАТ «УМАНЬГАЗ» складено Акт від 14 травня 2026 року № 85 (далі – Акт перевірки). Пояснення та заперечення до Акта перевірки, надані Ліцензіатом листом від 21 травня 2026 року № 1271 (далі – Пояснення). Також ПРАТ «УМАНЬГАЗ» додатково надало лист від 29.05.2026 № 1350.

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 «УМАНЬГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 11.03.2025 № 353 (далі – Плану розвитку на 2025 - 2034 роки) | Станом на 31.12.2025 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІІІ на 2025 рік ПРАТ «УМАНЬГАЗ» 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), а саме |



витрати на заміну індивідуальних лічильників – _____
 . грн (без ПДВ);
 – сума перевищення фактичної вартості заходів ІІІ
понад плановою вартістю склала _____ грн (без
 ПДВ), у тому числі _____ грн – сума перевищення
 вартості заходів ІІІ до 5 % включно (у т. ч
 амортизаційні відрахування – _____ грн (без ПДВ),
 капітальні інвестиції – _____ грн (без ПДВ));
 _____ грн – сума перевищення вартості заходів ІІІ
 понад 5 % (у т. ч амортизаційні відрахування –
 _____ грн (без ПДВ), капітальні інвестиції – _____
 грн (без ПДВ));
 – сума коштів невиконання заходів ІІІ
(невиконаних повністю чи частково у кількісному
вимірі склала _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума невикористаних коштів планових
 джерел ІІІ на 2025 рік **станом на 31.12.2025**
 визначається за формулою:

$$\underline{\hspace{2cm}} + 0 + 0 - 0 + \underline{\hspace{2cm}} =$$

(невик. заход. ІІІ) (не передб. ІІІ) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт.
 заг. екон.)
 = _____ грн (без ПДВ)).

**Комісія з перевірки зазначила, що порушення є
 повторним та було зафіксоване в Акті від 19.08.2025
 № 192.**

(стор. 28 - 35 Акта перевірки)

За Поясненнями Товариства основною причиною
 стала недостатність обігових коштів, зокрема для
 виконання заходів із заміни обладнання та
 реконструкції ГРП, заміни ШРП. Причиною цього,
 перш за все, є низький тариф на розподіл, а також
 падіння обсягів розподілу майже на _____ у порівнянні із
 передбаченим тарифом. Першочергово отримана
 тарифна виручка направлена на виплату заробітної
 плати та податків, закупівлю природного газу на
 виробничо-технологічні витрати, оплату за
 матеріальні ресурси (електроенергію, ПММ), необхідні
 для здійснення виробничої діяльності, відшкодування
 вартості послуги замовленої потужності _____
 вартість яких
 збільшилася з 01.01.2025 року у _____ рази у порівнянні з
 передбаченим у тарифі на розподіл.

Це однією причиною є існування значної
 дебіторської заборгованості за послуги розподілу
 природного газу _____.

Станом на 31.12.2025 року вона становила
 _____ грн з ПДВ. В загальній структурі доходів
 від послуг з розподілу газу, частка
 становить _____ 3

метою захисту порушених майнових прав було
 вимушено звернутися до Господарського суду
 Черкаської області з позовною заявою про стягнення
 заборгованості за послуги з розподілу природного газу у
 сумі _____ . грн (включаючи штрафні санкції) з

_____, яка виникла за
 період з вересня 2024 року по травень 2025 року.

| | | |
|---|--|--|
| | | 22.09.2025 рішенням суду позовні вимоги Товариства було задоволено, а вказана заборгованість відшкодована протягом вересня 2025 – квітня 2026. |
| Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (зі змінами) (далі – Порядок (методика) 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%). | | |
| 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 | <p>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)</p> | <p>У 2025 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою 22.12.2021 № 2770.</p> <p>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 %).</p> <p>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) (вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби); сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік - . грн (без ПДВ).</p> <p>(-) + + = (-) . грн (без ПДВ).</p> <p>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).</p> <p>Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики: фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна - грн (без ПДВ).</p> <p><u>ПІДСУМКОВА СУМА НЕДООТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ У 2025 РОЦІ</u></p> |

(-) – = (-) . грн (без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті від 19.08.2025 № 192.

(стор. 36 - 51 Акта перевірки)

За Поясненнями Ліцензіата основними причинами невідповідності напрямків використання коштів, передбачених структурою тарифу стало:

- значне зменшення обсягів реалізації через відмову побутових споживачів від послуги газопостачання та припинення діяльності об'єктів замовників (непобутових споживачів) у зв'язку з воєнним станом;

- значне зростання витрат на забезпечення виконання виробничої діяльності Товариства (електроенергія, ПММ, індекс інфляції);

- підвищення мінімальних соціальних гарантій в оплаті праці.

Крім того, з урахуванням вимог пункту 4 розділу VII Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП від 25.02.2016 № 236, ПРАТ «УМАНЬГАЗ» суму отриманої економії коштів внаслідок зменшення витрат на відшкодування вартості обсягів газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та власні потреби 50% у сумі . грн (без ПДВ), направляє

першочергово для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, матеріальних та інших витрат операційної діяльності, про що НКРЕКП було повідомлено листом від 09.03.2026 № .

Слід зазначити, що Регулятором не приймалось рішення відповідно до пункту 2 Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП від 25.02.2016 № 236 та підпункту 2 пункту 8 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу, що 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, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428, відповідно до якого суми недофінансування (економії) витрат, пов'язаних з використанням природного газу на ВТВ та власні потреби, за рахунок зменшення фактичних обсягів ВТВ порівняно з затвердженими, у випадку направлення такої економії коштів у році, у якому сформувалась економія коштів, або у році, наступному за роком, у якому сформувалась економія коштів, для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу, в обсягах не більше 50 % від економії коштів, та/або для фінансування заходів, передбачених розділами I – VI та IX інвестиційної

| | | |
|---|---|--|
| | | програми, та/або для фінансування інших заходів за рішенням Регулятора. |
| | 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 | <p>підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу</p> | <p>Станом на 31.12.2025 заборгованість ПРАТ «УМАНЬГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за договором від 11.12.2019 № за послуги замовленої договірної потужності, отримані у 2025 році становила грн, сплачено Оператором ГРМ протягом січня - травня 2026 року на загальну суму грн (з ПДВ).</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що відповідно до Акту від 31.01.2025 № про несанкціонований відбір за газовий місяць січень 2025 року, обсяг відбору природного газу Ліцензіатом склав . куб. м на суму грн. ПРАТ «УМАНЬГАЗ» здійснено оплату за несанкціонований відбір природного газу та фактично використану потужність в повному обсязі протягом лютого та березня 2025 року. (стор. 73 - 75 Акта перевірки)</p> <p>За поясненнями Товариства щодо послуг замовленої (договірної) потужності в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи розрахунки здійснювалися з урахуванням обставин, наведених нижче:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Невідповідність передбаченого діючим тарифом на послуги розподілу природного газу рівня відшкодування вищевказаних витрат фактичному показнику. Діючим протягом 2025 року тарифом передбачалась компенсація витрат за умови встановленого тарифу на послуги замовленої (договірної) потужності в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи на рівні грн за 1000 куб. м на добу без ПДВ, тоді як постановою НКРЕКП від 30.12.2024 № 2387 з 01.01.2025 року було підвищено його рівень до грн за 1000 куб. м на добу без ПДВ, тобто більш ніж в рази. 2. Існування значної суми заборгованості за послуги розподілу УКП «УМАНЬТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО». Станом на 01.01.2026 року заборгованість становила грн. Протягом 2025 року рівень відшкодування послуг з розподілу природного газу вказаним споживачем склав від нарахованої суми. <p>ТОВ « » ініціювало листування з ПРАТ «УМАНЬГАЗ» щодо умов та строків розрахунків за Договором № . ПРАТ «УМАНЬГАЗ», в</p> |

| | | |
|--|--|--|
| | | <p>свою чергу, пропонувало контрагенту узгоджені графіки розрахунків із кінцевими строками, які в подальшому були дотримані.</p> <p>Станом на 12.05.2026 розрахунки за послуги замовленої (договірної) потужності в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи між ПРАТ «УМАНЬГАЗ» і ТОВ « » завершені (підтверджуючі документи були надані Сектору НКРЕКП листом від 12.05.2026), про що зазначено в Акті перевірки.</p> |
| <p>Відповідно до пункту 2.4.6 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано <u>зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником</u>, а саме до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (коригуючий відсоток 50%).</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> | | |
| 4 | | <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 style="text-align: center;">Щодо даних, зазначених у формі № 2-газ-якість-розподіл</p> <p>Перевіркою встановлено неузгодженість даних щодо протяжності розподільних газопроводів станом на кінець звітного року та за типами газопроводів, а саме значення рядка 005 форми № 2 – НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2025 рік не відповідають значення рядка 1 у формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2025 рік.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 88 Акта перевірки)</p> <p style="text-align: center;">Щодо даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</p> <p>Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом невірно зазначено:</p> <ul style="list-style-type: none"> - код послуги по дев'яти замовникам; - дата початку надання послуги по двом замовникам; - дата початку та завершення надання послуги по трьом замовникам; - дата завершення надання послуги по трьом замовникам. <p style="text-align: right;">(стор. 88 - 90 Акта перевірки)</p> <p style="text-align: center;">Щодо достовірності даних, зазначених у формі № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) та у формі звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна)</p> <p>Комісією з перевірки проведено перевірку достовірності інформації, відображеної Ліцензіатом у формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2025 рік та формі № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) за I – IV квартали 2025 року, та виявлено розбіжності облікових даних.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 90 - 91 Акта перевірки)</p> <p style="text-align: center;">Щодо достовірності даних, зазначених у формах № 8а-НКРЕКП -газ-моніторинг та № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл</p> <p>Перевіркою встановлено, що відповідно до форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) кількість нових приєднань у 2025 році ПРАТ «УМАНЬГАЗ» становила 74, при цьому за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) у 2025 році було виконано 69 приєднань.</p> <p>Отже, інформація щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначена у реєстрах надання послуг та письмових звернень споживачів не узгоджується з даними</p> |

форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна).

(стор. 91 Акта перевірки)

За Поясненнями Товариства наявна розбіжність у показниках форми № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (рядок 005) та Розділу X форми № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг зумовлена різними методологічними підходами до класифікації та групування об'єктів газорозподільної системи, а саме:

У формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (Розділ X, код рядка 1) відображено загальну протяжність виключно розподільних газопроводів, що перебувають як на балансі Товариства, так і в експлуатації (обслуговуванні) за різними формами власності (включаючи мережі населення та юридичних осіб). Відповідно до інструкцій заповнення, цей показник не включає довжину газопроводів-вводів. У формі № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (рядок 005) відображено сумарну протяжність газопроводів розподільних та газопроводів-вводів, які перебувають на балансі підприємства згідно з Паспортом підприємства та даними бухгалтерського обліку.

При формуванні звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл були допущено ряд технічних помилок, зокрема, щодо дат початку та закінчення наданих послуг, коду послуги, помилково внесено інформацію щодо надання послуг по споживачах. При цьому строк надання послуги за даними споживачами дотримано.

Листами від 20.05.2025 Товариством було направлено до НКРЕКП на електронні адреси box@nerc.gov.ua та sqrgas@nerc.gov.ua з накладеним КЕП скориговану форму звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо безпеки газорозподільних систем» за 2025 рік.

По трьох замовниках зазначено код послуги S1.6, яка фактично була надана в звітності форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл, код послуги S1.5 був помилково вказаний, додаткову інформацію для підтвердження початку та кінця надання послуг надаємо в Додатку 1 до цього листа (заява, додаткова угода).

По одному замовнику, код послуги S1.7 дату початку послуги виправлено в скоригованій формі звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо безпеки газорозподільних систем» за 2025 рік., та додатково надаємо інформацію для підтвердження дати виконання послуги в Додатку 1 до цього листа.

По двох замовниках зазначено код послуги S1.8, яка фактично була надана як зазначено в звітності форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл, дата початку та кінця надання послуги підтверджуються документами які надані в Додатку (Додаток 1 (з додатковими матеріалами до п.1.29), оскільки під час перевірки інформація була надана не в повному обсязі.

Щодо інших абонентів які зазначені в акті, відповідні зміни та виправлення будуть внесені до звітності форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл від 20.05.2026 р.

При внесенні даних до форми звітності № 8б – НКРЕКП – газ – моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі форма № 8б) за I – IV квартали 2025 року допущені технічні помилки щодо відображення суми витрат по рядках 2. Адміністративні витрати, усього, 2.1. у т. ч.: матеріальні витрати, усього (розшифрувати в додатку 3) та по рядках 3. Витрати операційної діяльності, усього, 3.1. у т. ч.: матеріальні витрати за напрямками віднесення витрат, а саме графа 1 «експлуатаційні витрати», графа 2 «витрати пов'язані з обліком природного газу», графа 3 «витрати пов'язані з повіркою та ремонтом лічильників». Загальна сума витрат за видом діяльності «розподіл природного газу» у формі № 8б відображена вірно та відповідає витратам, відображеним у формі № 8г – НКРЕКП – газ – моніторинг (річна) (далі-форма № 8г) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2025 рік.

Сума витрат Виробничої собівартості з інших видів діяльності у формі №8г відображено вірно .

Листом від 20.05.2025 Товариством надані уточнені форми звітності № 8б за I – IV квартали та форму № 8г за 2025 рік.

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

5 Під час проведення перевірки виконання ПРАТ «УМАНЬГАЗ» рішень НКРЕКП встановлено, що Товариством не виконано:

| | | | |
|--|--|-------------------------------|-------------------|
| розпорядження | НКРЕКП | від | 18.06.2025 |
| № 153-р (далі – Розпорядження № 153-р) | «Про усунення порушень ПРАТ «УМАНЬГАЗ», а саме: | «Про усунення порушень | |
| до 31 грудня 2025 року усунути порушення абзаців другого і третього пункту 3 та абзаців | | | |

третього і четвертого пункту 4 розпорядження № 7-р та абзацу п'ятого пункту 2 розпорядження № 252-р, а саме:

Довиконати заходи із заміни:

8 одиниць засувок (за кошти Плану розвитку на 2022 – 2031 роки) на загальну суму 754,0 тис. грн (без ПДВ) (170,5 тис. грн (без ПДВ) невикористані кошти на заміну засувок, 583,5 тис. грн (без ПДВ) профінансовані кошти на заміну засувок, які не підтверджені актами виконаних робіт).

Листом від 15.12.2025 № ПРАТ «УМАНЬГАЗ» повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, що станом на 15.12.2025 Товариство не виконало заміну 8 одиниць засувок, оскільки для виконання вищезазначених робіт необхідно припинити газопостачання більше 35 тис. споживачів природного газу у м. Умань та Уманському районі, так як припинення газопостачання в період дії воєнного стану в Україні негативно впливає на побут споживачів, особливо враховуючи нестабільну ситуацію в електроенергетиці.

Крім цього, листом від 30.12.2025 № Оператор ГРМ повідомив НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, що станом на 30.12.2025 у Товариства недостатність обігових коштів, які першочергово використовуються для закупівлі дороговартісного обладнання для виконання заходів із заміни обладнання та реконструкції ГРП, заміни ШРП, через недостатність обігових коштів спричинену низьким тарифом, що не відшкодовує економічно обґрунтовані витрати підприємства та падіння обсягів розподілу майже на % у порівнянні із передбаченим тарифом і, як наслідок, недоотримання тарифної виручки.

1316 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню (за кошти Плану розвитку на 2022 – 2031 роки) на загальну суму 2 529,8 тис. грн (без ПДВ) (1704,3 тис. грн (без ПДВ) невикористані кошти на заміну індивідуальних лічильників газу населенню, 825,5 тис. грн (без ПДВ) профінансовані кошти на заміну індивідуальних лічильників газу населенню, які не підтверджені актами виконаних робіт).

Листами від 15.12.2025 № та від 30.12.2025 № ПРАТ «УМАНЬГАЗ» повідомило НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області, що станом на 15.12.2025 та 30.12.2025 Оператором ГРМ недовиконано заміну індивідуальних лічильників в кількості одиниць на суму тис. грн, через недостатність обігових коштів спричинену низьким тарифом, що не відшкодовує економічно обґрунтовані витрати підприємства, через що, відповідно наявні кошти спрямовувались на покриття першочергових витрат: виплату заробітної плати та податків, закупівлю ПММ, електроенергії, інших ТМЦ для забезпечення безперебійної та безаварійної експлуатації газорозподільної мережі на території ліцензованої діяльності Товариства.

Здійснити розрахунки із постачальником «останньої надії» за надані послуги постачання природного газу, зокрема погасити заборгованість перед ТОВ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ».

Заборгованість Товариства за поставлений ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» природний газ по договору постачання природного газу постачальником «останньої надії» за 2022 рік станом на 31.12.2025 складає . грн.

Заборгованість ПРАТ «УМАНЬГАЗ» за поставлений ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» природний газ по договору о договору від 22.03.2022 № за 2022 рік станом на 31.12.2025 складає . грн.

Листом від 15.12.2025 № ПРАТ «УМАНЬГАЗ» повідомило, що станом на дату надання інформації у Господарському суді Черкаської області знаходяться на розгляді наступні господарські справи:

№ (щодо стягнення з ПРАТ «УМАНЬГАЗ» на користь ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» грн);

№ (щодо стягнення з ПРАТ «УМАНЬГАЗ» на користь ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» грн);

№ (щодо стягнення з ПРАТ «УМАНЬГАЗ» на користь ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ

УКРАЇНИ» грн).

Здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ».

Листом від 15.12.2025 № _____ Товариство повідомило, що станом 15.12.2025 заборгованість ПРАТ «УМАНЬГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» по договору від 11.12.2019 № _____ за врегулювання щодобових небалансів становила _____ грн (з ПДВ), який підлягає врегулюванню відповідно до умов постанови НКРЕКП від 27.12.2022 № 1856 Товариство було включено до «Реєстру підприємств, які беруть участь у процедурі врегулювання заборгованості суб'єктів ринку природного газу» відповідно до статті 3 Закону України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу» (далі – Закон). У зв'язку з викладеним, взаєморозрахунки в цілях погашення заборгованості та грошових зобов'язань, що визначені статтею 1 Закону, буде здійснено за рахунок видатків державного бюджету після передбачення у Законі про Державний бюджет України видатків для фінансування зазначених розрахунків.

Відповідно до вимог абзацу п'ятого пункту 2 Розпорядження НКРЕКП № 252-р Оператор ГРМ повинен був усунути порушення абзаців другого та третього пункту 3 розпорядження НКРЕКП № 25-р, а саме:

- у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГТС УКРАЇНИ»

Листом від 15.12.2025 № _____ Товариство повідомило, що станом 15.12.2025 заборгованість ПРАТ «УМАНЬГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» по договору від 11.12.2019 № _____ за врегулювання щодобових небалансів становила _____ грн (з ПДВ), станом на 31.12.2025 заборгованість складає _____ грн.

- у частині здійснення розрахунків із постачальником «останньої надії» за надані послуги постачання природного газу, зокрема погасити заборгованість перед ТОВ «_____»

Зборгованість Товариства за поставлений ТОВ «_____» природний газ по договору постачання природного газу постачальником «останньої надії» на 31.12.2025 складає _____ грн.

Зборгованість ПРАТ «УМАНЬГАЗ» за поставлений ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» природний газ по договору від 22.03.2022 № _____ станом на 31.12.2025 складає _____ грн.

Листом від 15.12.2025 № _____ ПРАТ «УМАНЬГАЗ» повідомило, що станом на дату надання інформації у Господарському суді Черкаської області знаходяться на розгляді наступні господарські справи:

№ _____ (щодо стягнення з ПРАТ «УМАНЬГАЗ» на користь ТОВ «_____» _____ грн);

№ _____ (щодо стягнення з ПРАТ «УМАНЬГАЗ» на користь ТОВ «_____» _____ грн);

№ _____ (щодо стягнення з ПРАТ «УМАНЬГАЗ» на користь ТОВ «_____» _____ грн).

Комісія з перевірки зазначає, що зазначене порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 192.

(стор. 91 - 96 Акта перевірки)

За Поясненнями Ліцензіата через наявність об'єктивних обставин, які унеможливили виконання деяких вимог, не було виконано:

| | | |
|---|---|--|
| | <p>- питання передачі системи ПРАТ «УМАНЬГАЗ» та відповідного врегулювання, так як Товариство вважає, згідно постанови КМУ від 27.09.2021 № 1011 обов'язок щодо постачання природного газу операторам газорозподільних мереж для покриття виробничо-технологічних витрат природного газу відповідно до умов встановлення тарифів на розподіл газу в 2021 році, покладалася на _____, а не на ПОН. Отже у _____ були відсутні правові підстави для передачі природного газу ПРАТ «УМАНЬГАЗ» в 2021 році. Крім того, наявність або відсутність укладеного договору між Товариством і ПОН в 2021 році є предметом розгляду у справі _____, яка розглядається Господарським судом Черкаської області;</p> <p>- врегулювання у відносинах з _____ сум за послуги транспортування, які підлягають врегулюванню відповідно до Закону України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу»;</p> <p>- забезпечення укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами, з причини необґрунтовані відмови від підписання актів споживачами природного газу, відсутності власника або правонаступника (спадкоємця), відсутності споживачів за місцем проживання з об'єктивних причин, карантинних обмежень та не повернення Товариству актів з різних причин та запровадженням в Україні воєнного стану;</p> <p>- забезпечення проведення періодичної повірки лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) через ряд об'єктивних причин, а саме: недостатня чисельність працівників, зайнятих демонтажем і монтажем лічильників, обмежене фінансування з причини низького тарифу та, відповідно, недостатністю обігових коштів, який не дозволяє вчасно і в необхідній кількості здійснювати закупівлю засобів обліку, нестача електроенергії в окремі періоди, що заважало проведенню демонтажу, монтажу та перевірки лічильників, відсутність абонентів, які різних причин не проживають за адресою (виїхали за межі країни через військову агресію);</p> <p>- щодо довиконання заходів із заміни _____ одиниць засувки (за кошти Плану розвитку на 2022 – 2031 роки) на загальну суму _____ грн (без ПДВ) (_____ грн (без ПДВ);</p> <p>- щодо довиконання заходів із заміни _____ одиниць індивідуальних лічильників газу населенню (за кошти Плану розвитку на 2022 – 2031 роки) на загальну суму _____ грн (без ПДВ).</p> <p>Листами за вих. від 15.12.2025, 30.12.2025, 31.03.2026, ПРАТ «УМАНЬГАЗ» надавало ґрунтовні пояснення щодо стану виконання і причин невиконання вищевказаних розпоряджень НКРЕКП.</p> | <p>природного газу до газорозподільної системи ПРАТ «УМАНЬГАЗ» та відповідного врегулювання, так як Товариство вважає, згідно постанови КМУ від 27.09.2021 № 1011 обов'язок щодо постачання природного газу операторам газорозподільних мереж для покриття виробничо-технологічних витрат природного газу відповідно до умов встановлення тарифів на розподіл газу в 2021 році, покладалася на _____, а не на ПОН. Отже у _____ були відсутні правові підстави для передачі природного газу ПРАТ «УМАНЬГАЗ» в 2021 році. Крім того, наявність або відсутність укладеного договору між Товариством і ПОН в 2021 році є предметом розгляду у справі _____, яка розглядається Господарським судом Черкаської області;</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 за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%)</u>.</p> <p>Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує <u>застосувати санкцію у вигляді штрафу</u>.</p> | |
| 6 | <p>пункту 3 глави 1 розділу XXI Кодексу газотранспортної системи у частині зобов'язання оператора газорозподільної системи сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.</p> | <p>Перевіркою _____ встановлено, що ПРАТ «УМАНЬГАЗ» за січень 2025 року здійснено несанкціонований відбір на суму _____ грн. Оплату за несанкціонований відбір природного газу та фактично використану потужність в повному обсязі здійснено протягом лютого та березня 2025 року (з порушенням терміну оплати). (стор. 96 - 102 Акта перевірки)</p> <p>За Поясненнями Ліцензіата, згідно відомостей, що містилися на Інформаційній платформі ТОВ «_____», _____, споживачі природного газу: _____ в Черкаській області,</p> |

у Черкаській області через відсутність постачальника природного газу потрапили в реєстр на відключення з 01.01.2025. ПРАТ «УМАНЬГАЗ» з метою недопущення несанкціонованого відбору природного газу повідомило вищезазначених споживачів листами від 20.12.2024 року щодо необхідності самостійного припинення газоспоживання з 01.01.2025 та забезпечення доступу працівникам ПРАТ «УМАНЬГАЗ» для виконання робіт по припиненню газопостачання.

З метою недопущення несанкціонованого відбору природного газу, працівниками ПРАТ «УМАНЬГАЗ» були здійснені виїзди на об'єкти споживачів для виконання робіт по припиненню газопостачання, однак доступ до об'єктів споживачами не був наданий, про що були складені відповідні акти, підписані представниками вищевказаних споживачів.

Споживач надав лист до ПРАТ «УМАНЬГАЗ» щодо самостійного припинення газоспоживання з 01.01.2025.

Крім того, від вищезазначених споживачів на адресу ПРАТ «УМАНЬГАЗ» надійшли гарантійні листи щодо сплати компенсації за несанкціонований відбір природного газу, який буде здійснений з 01.01.2025 до початку газової доби, з якої Оператором ГТС будуть підтверджені номінації природного газу.

Сума, яка згідно з одностороннім актом Оператора ГТС за січень 2025 року була виставлена до сплати у розмірі грн, є значною для Товариства, оскільки відповідно до Кодексу ГТС єдиним джерелом її покриття є кошти, отримані Товариством від споживачів як плата за несанкціонований відбір. В умовах скрутного фінансово-економічного становища (особливо в опалювальний період, коли Товариству необхідно вчасно закуповувати значні обсяги природного газу для виробничо-технологічних потреб) та з огляду на те, що відповідні кошти від споживачів до Товариства не надходили в очікувані строки, розрахунки за зазначеним актом здійснювалися Товариством поступово з урахуванням наявної фінансової можливості.

Зі свого боку ПРАТ «УМАНЬГАЗ» здійснило усі можливі заходи, передбачені діючим законодавством, щодо недопущення несанкціонованого відбору природного газу даними

| | | |
|---|---|---|
| | | державними установами та для отримання оплати за несанкціонований відбір природного газу. |
| | <p>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 (коригуючий відсоток 100 %).</u></p> <p>Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством є нижчим за мінімальний - НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує санкцію у вигляді застереження.</p> | |
| 7 | <p>абзацу першого пункту 4 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині визначення строку забезпечення послуги Оператора ГРМ з приєднання об'єкта замовника до ГРМ у додатковій угоді до договору на приєднання.</p> | <p>Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіат направляє замовникам Додаткові угоди до договорів, якими визначено поетапність виконання робіт для забезпечення приєднання об'єктів Замовників. Однак у деяких Додаткових угодах Товариством не визначено строк забезпечення відповідних послуг, які надаються Оператором ГРМ під час приєднання об'єкта замовника до ГРМ. Враховуючи зазначене, комісія з перевірки не може зробити висновок щодо дотримання строків виконання договорів на нестандартне приєднання, через їх відсутність.</p> <p><i>(стор. 123 - 129 Акта перевірки)</i></p> <p>За Поясненнями Товариства, ПРАТ «УМАНЬГАЗ» при підписанні договорів на виконання послуг з приєднання, що не є стандартним, із замовником укладалися Додаткові угоди до договорів, якими визначено поетапність виконання робіт для забезпечення приєднання об'єктів Замовників на умовах передоплати. Враховуючи впровадження військового стану на території України через військову агресію російської федерації, замовники послуг часто не мали змоги дотримуватися строків оплати що, відповідно, впливало на строки виконання етапів приєднання. Крім того, мали місце випадки, коли замовник з причин не залежних від надавача послуг був відсутній на території ліцензованої діяльності ПРАТ «УМАНЬГАЗ» та, відповідно, не мав змоги надати доступ до об'єкта проведення робіт, що вплинуло на наявність визначених строків виконання робіт в укладених угодах.</p> <p>В рамках укладених договорів з нестандартного приєднання, всі роботи ПРАТ «УМАНЬГАЗ» було виконано відповідно до Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів природного газу та порядку надання компенсації споживачам за їх недотримання, затвердженими постановою НКРЕКП від 21.09.2017 року № 1156 (у редакції постанови НКРЕКП від 10.11.2022 року № 1415) та надано замовнику послугу.</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. | |
| 8 | <p>підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що станом на 01.01.2025</p> <ul style="list-style-type: none"> - по побутовим споживачам укладено _____ % (з _____ споживачів), не укладено – _____ <p>актів,</p> <ul style="list-style-type: none"> - по непобутовим споживачам укладено _____ % (з _____ споживачів), не укладено – _____ <p>актів.</p> <p>Станом на 31.12.2025</p> <ul style="list-style-type: none"> - по побутовим споживачам укладено _____ % (з _____ споживача), не укладено – _____ <p>акти,</p> <ul style="list-style-type: none"> - по непобутовим споживачам укладено _____ % (з _____ споживачів), не укладено - _____ <p>акт.</p> <p>Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 192.</p> <p><i>(стор. 133- 134 Акта перевірки)</i></p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата, станом на 31.12.2025 не укладено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін зі споживачами у кількості _____ од. або _____ % від загальної кількості замовників послуг з розподілу природного газу (_____ од – населення, _____ од.- багатопверхові будинки).</i></p> <p><i>Протягом 2025 року підприємством проводилась всебічна робота з організації укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, залучалися працівники експлуатаційних служб підприємства, служби обліку. Однак в умовах воєнного стану, через що серед споживачів, з якими на сьогодні не укладено Акту розмежування багато власників газифікованих об'єктів відсутні, неможливо забезпечити 100-відсоткове виконання Ліцензійних умов. Крім того існують випадки необґрунтованої відмови від підписання актів споживачами природного газу, відсутність правонаступника (спадкоємця), відсутність споживачів за місцем проживання з об'єктивних причин, у т. ч. перебування на роботі, лікуванні тощо).</i></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%). | |
| 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 | <p>підпункт 8 пункту 2.5 глави 2 у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування,</p> <p>Кількість приладів обліку по яким необхідно було провести повірку у 2025 році – _____ шт. (з них станом на 01.01.2025 – _____ шт. із</p> |

| | |
|---|--|
| <p>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.</p> | <p>простроченим терміном державної повірки). Кількість приладів обліку по яким в цьому році проведено повірку – шт. Станом на 31.12.2025 залишилися неповіреними – шт. побутових лічильників.</p> <p>Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті № 192. <i>(стор. 135 – 136 Акта перевірки)</i> <i>За Поясненнями Товариства, повірку лічильників природного газу G-1,6; G-2,5; G-4,0; G 6,0 для споживачів, які є побутовими, ПРАТ «УМАНЬГАЗ» виконує у власній лабораторії, згідно із затвердженим планом-графіком з урахуванням чинного законодавства.</i> <i>План повірки лічильників за 2025 рік було виконано лише на %, у зв'язку з обмеженням фінансування придбання лічильників через недостатність обігових коштів; недостатньої чисельності працівників, зайнятих заходами із демонтажу та монтажу лічильників; перебоями в енергопостачанні протягом 2025 року, що заважало проведенню робіт на повірочних стендах, обмеженими можливостями установки та затримкою введення в експлуатацію нової комп'ютеризованої установки через відновлювальні роботи у лабораторії підприємства, пов'язані з ліквідацією наслідків ракетного удару по інфраструктурі міста Умані.</i></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 за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%),</u> <u>коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (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.</p> | |

Щодо здійснення діяльності ПРАТ «УМАНЬГАЗ» за період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року:

- обсяг наданих послуг розподілу природного газу – . куб. м.
- кількість споживачів станом на 31.12.2025 – од.

Ураховуючи викладене, та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти санкції згідно розрахунку, зокрема штраф у сумі **871 335 (вісімсот сімдесят одна тисяча триста тридцять п'ять) гривень.**

| | |
|--|-----------------------|
| <p>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</p> | <p>871 335</p> |
|--|-----------------------|

| Тип порушення | Фінальний розмір штрафу, НМДГ | Фінальний розмір штрафу, грн | Застосування іншого виду санкцій | Причина застосування застереження | Максимально допустимий за законом розмір штрафу | Початковий розмір штрафу, грн | Коригування розміру штрафу на тривалість порушення | Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником |
|---|-------------------------------|------------------------------|----------------------------------|--|---|-------------------------------|--|---|---|
| 1) щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів, а саме: пп. 21 п. 2.2 Ліцензійних умов | 140 250 | Ні | Так | 1 700 000 | 85 000 | 42 500 ¹ | - | 12 750 ¹ | - |
| 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 ² | - | 10 200 ² | - |
| 3) щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі, а саме: пп. 27 п. 2.2 Ліцензійних умов | 70 125 | Ні | Так | 1 700 000 | 93 500 | 46 750 ³ | - | 70 125 ³ | - |
| 4) щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора), а саме: пп. 30 п. 2.2 Ліцензійних умов | 102 000 | Ні | Так | 1 700 000 | 68 000 | - | - | - | - |
| 5) щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок, а саме: пп. 31 п. 2.2 Ліцензійних умов | 94 010 | Ні | Так | 1 700 000 | 85 000 | 467,5 ⁵ | 8 546,75 ⁵ | - | - |
| 6) щодо порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пункту 3 глави 1 | - | - | застосовується застереження | фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого | 1 700 000,00 | 93 500,00 ⁶ | 22112,75 ⁶ | - | (115 612,75) ⁶ |

| розділу XXI Кодексу ГТС | | | | за законодавство м розміру штрафу | | | | | |
|---|---------|----|-----|--|--------|---------------------|---------------------|---------------------|---|
| 7) щодо порушення законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: абзацу першого пункту 4 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ | 85 000 | Ні | Так | 1 700 000 | 85 000 | - | - | - | - |
| 8) щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/третіми сторонами, а саме: пп. 6 п. 2.5 Ліцензійних умов | 140 250 | Ні | Так | 1 700 000 | 85 000 | 42 500 ⁸ | 12 750 ⁸ | - | - |
| 9) щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами/трет. сторонами, а саме: пп. 8 п. 2.5 Ліцензійних умов | 127 500 | Ні | Так | 1 700 000 | 85 000 | 42 500 ⁹ | 12 750 ⁹ | 12 750 ⁹ | - |

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 зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником, а саме до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (коригуючий відсоток 50%);

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

⁶враховано 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 100 %);

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

⁹враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%); коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме сприяння виявленню порушення НКРЕКП (коригуючий відсоток 10%).

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службових записок Департаменту розвитку газового ринку від 27 травня 2026 року № 295/56-26 та від 02 червня 2026 року № 313/56-26, Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 01 червня 2026 року № 481/16-26, 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. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УМАНЬГАЗ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме пункту 3 глави 1 розділу XXI Кодексу ГТС у частині зобов'язання оператора

газорозподільної системи сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.

2. Накласти штраф на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УМАНЬГАЗ» у розмірі 871 335 (вісімсот сімдесят одна тисяча триста тридцять п'ять) гривень за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

абзацу першого пункту 4 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині визначення строку забезпечення послуги Оператора ГРМ з приєднання об'єкта замовника до ГРМ у додатковій угоді до договору на приєднання (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) 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 27 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу (розмір штрафу за порушення якого становить 70 125 (сімдесят тисяч сто двадцять п'ять) 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 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме пункту 2 розпорядження № 153-р (розмір штрафу за порушення якого становить 94 010 (дев'яносто чотири тисячі десять) гривень),

пункту 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 6 у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпункту 8 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 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) 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.

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП), у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УМАНЬГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП проект рішення, яким врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 6 975,82 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік,

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми на 2022 рік Плану розвитку на 2022 – 2031 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2808, у розмірі 1692,1 тис. грн (без ПДВ) (заміна 8 од. засувки на загальну суму 754,0 тис. грн (без ПДВ) та 488 од. індивідуальних лічильників газу населенню на загальну суму 938,1 тис. грн (без ПДВ), передбачених пунктом 3 розпорядження НКРЕКП від 10 січня 2024 року № 7-р «Про усунення порушень ПРАТ «УМАНЬГАЗ»»).

4. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону про НКРЕКП, у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРАТ «УМАНЬГАЗ»:

1) урахувуючи 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 № 85, 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 775,35 тис. грн (без ПДВ) без джерел фінансування, а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 503,98 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

2) урахувуючи пункт 6.5 Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП від 06 листопада 2020 року № 2033, зобов'язати ПРАТ «УМАНЬГАЗ» у строк до 01 липня 2026 року надати до НКРЕКП достовірні дані щодо переліку елементів газорозподільної системи, їх технічних характеристик та технологічних операцій під час розподілу газу та пояснення щодо розбіжностей в переліку елементів газорозподільної системи, їх технічних характеристик та технологічних операцій, які були подані ПРАТ «УМАНЬГАЗ» до НКРЕКП листом від 25 листопада 2025 року № 3436 при встановленні розмірів нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, з даними, зафіксованими Актом № 85.

5. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері у разі неподання ПРАТ «УМАНЬГАЗ» та/або неврахування НКРЕКП пропозицій, наданих Товариством щодо включення заходів до Плану розвитку газорозподільної системи за рахунок позитивних різниць, зазначених у підпункті 1 пункту 4 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 «УМАНЬГАЗ» (далі – ПРАТ «УМАНЬГАЗ») (код ЄДРПОУ 03361419) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 2.2, а саме:

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

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме пункту 1 розпорядження НКРЕКП від 16 вересня 2025 року № 153-р «Про усунення порушень ПРАТ «УМАНЬГАЗ» (далі – розпорядження № 153-р);

пункту 2.5, а саме:

підпункту 6 у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами,

підпункту 8 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:

1) 30 червня 2026 року надати пояснення неузгодженості інформації щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначеної у формі звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартирна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг розподілу природного газу та надання компенсацій споживачам», з даними форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» та у разі необхідності надати уточнені форми звітності;

2) 31 грудня 2026 року:

здійснити розрахунки із постачальником «останньої надії» за надані у 2021 та 2022 роках послуги постачання природного газу, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» відповідно до абзацу третього пункту 1 розпорядження № 153-р у частині виконання абзацу третього пункту 4 розпорядження НКРЕКП від 10 січня 2024 року № 7-р «Про усунення порушень ПРАТ «УМАНЬГАЗ» (далі – розпорядження № 7-р) та абзацу п'ятого пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 10 вересня 2024 року № 252-р «Про усунення порушень ПРАТ «УМАНЬГАЗ» (далі – розпорядження № 252-р) у частині виконання абзацу третього пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 31 січня 2023 року № 25-р «Про усунення порушень ПРАТ «УМАНЬГАЗ» (далі – розпорядження № 25-р), про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів,

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані у 2021 та 2022 роках послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» відповідно до абзацу третього пункту 1 розпорядження № 153-р у частині виконання абзацу четвертого пункту 4 розпорядження № 7-р та абзацу п'ятого пункту 2 розпорядження № 252-р у частині виконання абзацу другого пункту 3 розпорядження № 25-р, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів,

забезпечити укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами, про що повідомити НКРЕКП,

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

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про накладення штрафу на ПРАТ «УМАНЬГАЗ» 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 __ червня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки від 14 травня 2026 року № 85 (далі – Акт № 85), 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 28 квітня 2026 року № 654 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «УМАНЬГАЗ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 14 квітня 2026 року № 144, від 30 квітня 2026 року № 176 та від 06 травня 2026 року № 184, встановлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УМАНЬГАЗ» (далі – Товариство, ПРАТ «УМАНЬГАЗ») (код ЄДРПОУ 03361419) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджені постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 3 глави 1 розділу XXI Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі –

Кодекс ГТС), у частині зобов'язання оператора газорозподільної системи сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір;

абзацу першого пункту 4 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), у частині визначення строку забезпечення послуги Оператора ГРМ з приєднання об'єкта замовника до ГРМ у додатковій угоді до договору на приєднання;

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 «УМАНЬГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 11 березня 2025 року № 353 (далі – Плани розвитку на 2025 – 2034 роки),

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

підпункт 30 у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (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 1 розпорядження НКРЕКП від 16 вересня 2025 року № 153-р «Про усунення порушень ПРАТ «УМАНЬГАЗ» (далі – розпорядження № 153-р);

пункт 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

підпункт 6 у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами,

підпункт 8 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.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та

комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УМАНЬГАЗ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме пункту 3 глави 1 розділу XXI Кодексу ГТС у частині зобов'язання оператора газорозподільної системи сплатити оператору газотранспортної системи плату за несанкціонований відбір у строк до 20 числа місяця, наступного за місяцем, у якому було здійснено несанкціонований відбір.

2. Накласти штраф на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УМАНЬГАЗ» у розмірі 871 335 (вісімсот одна тисяча двісті десять) гривень за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

абзацу першого пункту 4 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині визначення строку забезпечення послуги Оператора ГРМ з приєднання об'єкта замовника до ГРМ у додатковій угоді до договору на приєднання (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) 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 27 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу (розмір штрафу за порушення якого становить 70 125 (сімдесят тисяч сто двадцять п'ять) 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 102 000 (сто дві тисячі) гривень),

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме пункту 2 розпорядження № 153-р (розмір штрафу за порушення якого становить 94 010 (дев'яносто чотири тисячі десять) гривень),

пункту 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 6 у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпункту 8 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 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) 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.

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП), у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УМАНЬГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення, яким врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у розмірі 6 975,82 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік,

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми на 2022 рік Плану розвитку на 2022 – 2031 роки, затвердженого

постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2808, у розмірі 1692,1 тис. грн (без ПДВ) (заміна 8 од. засувок на загальну суму 754,0 тис. грн (без ПДВ) та 488 од. індивідуальних лічильників газу населенню на загальну суму 938,1 тис. грн (без ПДВ), передбачених пунктом 3 розпорядження НКРЕКП від 10 січня 2024 року № 7-р «Про усунення порушень ПРАТ «УМАНЬГАЗ»).

4. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону про НКРЕКП, у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ПРАТ «УМАНЬГАЗ»:

1) урахувуючи 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 № 85, 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 775,35 тис. грн (без ПДВ) без джерел фінансування, а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 503,98 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік;

2) урахувуючи пункт 6.5 Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП від 06 листопада 2020 року № 2033, зобов'язати ПРАТ «УМАНЬГАЗ» у строк до 01 липня 2026 року надати до НКРЕКП достовірні дані щодо переліку елементів газорозподільної системи, їх технічних характеристик та технологічних операцій під час розподілу газу та пояснення щодо розбіжностей в переліку елементів газорозподільної системи, їх технічних характеристик та технологічних операцій, які були подані ПРАТ «УМАНЬГАЗ» до НКРЕКП листом від 25 листопада 2025 року № 3436 при встановленні розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, з даними, зафіксованими Актом № 85.

5. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері у разі неподання ПРАТ «УМАНЬГАЗ» та/або неврахування НКРЕКП пропозицій, наданих Товариством щодо включення заходів до Плану розвитку газорозподільної системи за рахунок позитивних різниць, зазначених у підпункті 1 пункту 4 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 «УМАНЬГАЗ»

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 № 85 (далі – Акт № 85), 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 постанови НКРЕКП від 28 квітня 2026 року № 654 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «УМАНЬГАЗ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УМАНЬГАЗ» (далі – ПРАТ «УМАНЬГАЗ») (код ЄДРПОУ 03361419) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 2.2, а саме:

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

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме пункту 1 розпорядження НКРЕКП від 16 вересня 2025 року № 153-р «Про усунення порушень ПРАТ «УМАНЬГАЗ» (далі – розпорядження № 153-р);

пункту 2.5, а саме:

підпункту 6 у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами,

підпункту 8 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:

1) до 30 червня 2026 року надати пояснення неузгодженості інформації щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначеної у формі звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг розподілу природного газу та надання компенсацій споживачам», з даними форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» та у разі необхідності надати уточнені форми звітності;

2) до 31 грудня 2026 року:

здійснити розрахунки із постачальником «останньої надії» за надані у 2021 та 2022 роках послуги постачання природного газу, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» відповідно до абзацу третього пункту 1 розпорядження № 153-р у частині виконання абзацу третього пункту 4 розпорядження НКРЕКП від 10 січня 2024 року № 7-р «Про усунення порушень ПРАТ «УМАНЬГАЗ» (далі – розпорядження № 7-р) та абзацу п'ятого пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 10 вересня 2024 року № 252-р «Про усунення порушень ПРАТ «УМАНЬГАЗ» (далі – розпорядження № 252-р) у частині виконання абзацу третього пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 31 січня 2023 року № 25-р «Про усунення порушень ПРАТ «УМАНЬГАЗ» (далі – розпорядження № 25-р), про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів,

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані у 2021 та 2022 роках послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» відповідно до абзацу третього

пункту 1 розпорядження № 153-р у частині виконання абзацу четвертого пункту 4 розпорядження № 7-р та абзацу п'ятого пункту 2 розпорядження № 252-р у частині виконання абзацу другого пункту 3 розпорядження № 25-р, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Черкаській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів,

забезпечити укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами, про що повідомити НКРЕКП,

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.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО