

Департамент ліцензійного контролю
«___» травня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
«Про застосування санкцій до АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» 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 АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ»

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, посвідчення на проведення планової перевірки від 11 березня 2024 року № 122, Сектором НКРЕКП у Івано-Франківській області у термін з 28 березня 2024 року по 17 квітня 2024 року проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» (далі – АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ», 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 2023 року.

За результатами планової перевірки АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» складено Акт від 17 квітня 2024 року № 170 (далі – Акт перевірки). Пояснення та обґрунтування до Акта перевірки, надані Ліцензіатом листом від 22 квітня 2024 року № 76005.2-Сл-544-24 (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 2023 – 2032 роки газорозподільного підприємства АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 19.12.2022 № 1699 (із змінами) (далі – Плану розвитку на 2023 - 2032 роки)) | Станом на 30.09.2023 при запланованому фінансуванні в сумі <u>тис. грн</u> та фактично нарахованих джерелах фінансування в сумі <u>тис. грн</u> , фактичне фінансування заходів складо <u>тис. грн</u> , фактично виконання заходів, (закрито актами виконаних робіт) – <u>тис. грн</u> . Станом на 31.12.2023 та на момент проведення перевірки при запланованому фінансуванні в сумі <u>тис. грн</u> , фактичне фінансування заходів складо <u>тис. грн</u> , фактично закрито документами первинного обліку на суму (<u> %</u>) (стор. 25 - 29 Акта перевірки) |
| 2 | підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачених структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель | У 2023 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2750 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ». |



УВ
НКРЕКП
№1115-14.1.2/24 від 17.05.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 17.05.2024 11:49
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

| | | |
|---|---|---|
| | відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі» | Тарифна виручка: передбачена тарифом – тис. грн, скоригована на факт – тис. грн (відхилення – «-» тис. грн), фактична відповідно до форми 86/г-НКРЕКП-газ моніторинг – тис. грн. (відхилення – тис. грн) <i>(стор. 37 - 46 Акта перевірки).</i> |
| 3 | підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу. | Станом на 31.12.2023 заборгованість АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за отримані у 2023 році послуги по Договору транспортування природного газу від 04.02.2020 № 2002000104 становила тис. грн (за перевищення замовленої (договірної) потужності). <i>Довідково: станом на 01.04.2024 загальна заборгованість АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ»:</i> - перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» по Договору від 04.02.2020 № 2002000104 становила – тис. грн: - перед АТ «УКРТРАНСГАЗ» по Договору від 17.12.2015 № 1512000706 – тис. грн. <i>(стор. 59, 60 Акта перевірки)</i> |
| 4 | підпункт 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП, а саме: пункту 2.1 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог у частині забезпечення мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу споживачу або замовнику (у випадку недотримання мінімальних стандартів якості під час приєднання до газових мереж); пункту 2.2 глави 2 Стандартів та вимог у частині розгляду письмового звернення споживача (у тому числі електронного звернення побутового споживача) з дня надходження звернення у строк до 5 робочих днів для звернень щодо правильності рахунка/нарахувань за послуги розподілу природного газу; пункту 2.4 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог у частині надання споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів якості під час приєднання до газових мереж) компенсації у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Стандартів та вимог. | Комісією з перевірки встановлено, що по споживачу Драганчук В. Я. не дотримано термін надання послуги за кодом S 6.2 щодо розгляду письмового звернення споживача (у тому числі електронного звернення побутового споживача) з дня надходження звернення у строк до 5 робочих днів для звернень щодо правильності рахунка/нарахувань за послуги розподілу природного газу. Компенсація споживачу за недотримання Стандартів та вимог Товариством не сплачувалась. <i>(стор. 67, 68 Акта перевірки).</i> <i>Відповідно до Пояснень Товариства компенсації за недотримання Стандартів та вимог сплачена гр. Драганчуку В. Я у розмірі 3000 грн. (платіжна інструкція від 19.04.2024 № 75).</i> |
| 5 | підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині надання ліцензіатом НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)) | |

**Щодо достовірності даних у звітності
відповідно до постанови НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234**

Комісією з перевірки встановлено, що у формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2023 рік наявна розбіжність даних щодо кількості побутових споживачів, приєднаних до ГРМ, зокрема у розділі V. «Кількість споживачів, приєднаних до газорозподільної системи, та їх комерційні вузли обліку» форми № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг, наданої АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» до НКРЕКП за 2023 рік 31.01.2024, значення рядка 1.1 графа 1 (433 485 од.) не відповідає сумі значень рядків 4.1, 4.2 та 4.3 графи 1 (382 188+9 792+ 39 158=431 138).

Відповідно до форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2023 рік, яка була надана 23.02.2024, у розділі V форми № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг значення рядка 1.1 графа 1 (433 485 од.) відповідає сумі значень рядків 4.1, 4.2 та 4.3 графи 1 (383 721+9 792+ 39 158=433 485).

Крім того Комісією з перевірки виявлено невідповідність даних, зазначених у Розділі II. «Обсяги річної замовленої потужності об'єктів споживачів та їх кількість» та Розділі V. «Кількість споживачів, приєднаних до газорозподільної системи, та їх комерційні вузли обліку», а саме:

у рядку 1.1 графа 11 Розділу II зазначено кількість побутових споживачів 439 822 од., а у рядку 1.1 графа 1 Розділу V зазначено кількість побутових споживачів за звітний період 433 485 од.; (різниця становить 6337 од.)

у рядку 1 графа 11 Розділу II зазначено загальна кількість замовників усього 445003 од., а у рядку 1 графа 1 Розділу V зазначено кількість споживачів приєднаних до ГРМ, усього за звітний період 438 666 од. (різниця становить 6337 од.)

Аналогічно є невідповідність щодо даних, зазначених у рядку 3, графа 1 Розділу V та рядку 1.2 графа 11 Розділу II.

Комісією з проведення перевірки виявлено невідповідність в розділі VI «Приєднання до газорозподільної системи» стосовно кількості заяв на приєднання (код рядка 1 – 688 штук) з фактичною кількістю звернень – 857 штук.

Крім того, виявлено невідповідність у розділі VIII «Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг зі стандартного приєднання» в частині не відображення отриманого доходу та фактичних витрат за попередні періоди (графи 3 та 5).

**Щодо достовірності даних у звітності
відповідно до постанови НКРЕКП від 10.11.2022 № 1416**

Відповідно до вимог Постанови № 1416 форма № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл формується на підставі даних реєстру перерв у газопостачанні. Комісією з проведення перевірки проведено вибірку перевірку достовірності наданої АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» інформації за період діяльності 2023 року. Шляхом вибіркового методу перевірки даних (зокрема, правильність заповнення даних щодо часу початку та завершення перерв, класифікації перерв у вибірці), комісією з проведення перевірки не встановлено не достовірність інформації у реєстрі перерв у газопостачанні.

Відповідно до вимог Постанови № 1416 дані щодо протяжності розподільних газопроводів (станом на кінець звітного року та за типами газопроводів (рядок 005) форми № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл мають узгоджуватись з даними розділу X «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» форми звітності № 8а-НКРЕКП-газмоніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи», затвердженої постановою НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234, щодо протяжності розподільних газопроводів, які є на балансі (в обслуговуванні) ліцензіата. Водночас значення рядка 005 форми № 2- НКРЕКП-газ-якість-розподіл (10 015,161 км) значно нижче, ніж вказане у формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) (15 911,39 км).

Комісією з проведення перевірки встановлено наступне:

- невірно внесені дані у Додаток 2 форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл, а саме:
- тимчасове припинення розподілу природного газу побутового споживача, який забезпечений лічильником газу не повинно відображатись в зазначеному Додатку. Споживачі: Салій О. Т.,

Обрізко О. М.

- позачергова або експертна перевірка ЗВТ, якщо ініціатором не був споживач не повинна відображатись в зазначеному Додатку. Споживачі: Курило П. І., Грабовецька І. Н.
- експертиза ЗВТ та/або пломби, не ініційована споживачем не повинна відображатись в зазначеному Додатку. Споживачі: Полянська О. Г., Василів М. Т.

Вибірковою перевіркою та співставленням даних Додатка 2 форми № 3 із первинними документами, якими підтверджено надання послуги, встановлено, що Товариством у Додатку 2 до Стандартів та вимог внесено недостовірні дані, а саме невірно (некоректно) зазначено дату початку та завершення надання послуги по споживачах (замовниках), а саме:

послуга за кодом S1.8

-по заявнику Балагура Роман Олександрович встановлено, що дата завершення послуги, що відображена у додатку 2 до Стандартів та вимог, не відповідає наданим АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» документам;

- по заявнику ТОВ «АКВАІЗОЛ» встановлено, що дата початку надання послуги, що відображена у додатку 2 до Стандартів та вимог, не відповідає наданим АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» документам.

послуга за кодом S2.4

-по заявнику Желудков Віктор Йосипович встановлено, що дата завершення послуги, що відображена у додатку 2 до Стандартів та вимог, не відповідає наданим АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» документам

послуга за кодом S6.2

-по заявнику Драганчук Володимир Ярославович встановлено, що дата завершення послуги, що відображена у додатку 2 до Стандартів та вимог, не відповідає наданим АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» документам.

(стор. 68 - 70 Акта перевірки).

Під час проведення перевірки Ліцензіат:

16.04.2024 надав до НКРЕКП на електронну адресу sqrgas@nerc.gov.ua кориговану форму № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2023 рік з накладеним КЕП;

17.04.2024 надав до НКРЕКП на електронну адресу m8gas@nerc.gov.ua кориговану форму № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2023 рік з накладеним КЕП.

(стор. 70 Акта перевірки).

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 АТ «Івано-Франківськгаз» розпорядження НКРЕКП від 30.12.2022 № 149-р «Про усунення порушень АТ «Івано-Франківськгаз» (далі – Розпорядження № 149-р) Комісією з перевірки встановлено:

- **невиконання Ліцензіатом абзацу 8 пункту 1** у частині здійснення у строк до 15 лютого 2023 року розрахунків із оператором газотранспортної системи, за надані у 2021 році послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»;

- **не надання інформації про виконання пункту 3**, а саме:

щодо забезпечення у строк до 01 липня 2023 року

- встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується комплексно, у тому числі для опалення; для підігріву води та приготування їжі, відповідно до вимог підпункту «а» пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»,

- укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами,

- 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

6

лічильника.

Крім того Ліцензіатом **не надана Комісії з перевірки інформація щодо виконання розпорядження НКРЕКП від 14.11.2023 № 310-р «Про усунення порушень АТ «Івано-Франківськгаз» (далі – Розпорядження № 310-р)**, а саме:

у строк до 31 грудня 2023 року:

застереження щодо необхідності забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується комплексно, у тому числі для опалення; для підігріву води та приготування їжі; тільки для приготування їжі відповідно до вимог пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»;

надання до НКРЕКП пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті № 429, зокрема інформації:

щодо стану розрахунків із ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» за закуплений природний газ у 2022 році з даними форми звітності 8в-НКРЕКП-газмоніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі – форма № 8в) за січень – грудень 2022 року та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою,

щодо отриманих послуг згідно з актами, врегулювання щодобових небалансів у травні 2022 року із оператором газотранспортної системи з даними форми № 8в за травень 2022 року та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою,

щодо протяжності газопроводів, які є на балансі (в обслуговуванні) станом на 01 січня 2022 року з даними форми № 8а – НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2021 рік та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою;

здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані у 2022 році послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»,

здійснення розрахунків із постачальником «останньої надії» за надані послуги постачання природного газу, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»,

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

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

забезпечення 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.

Крім того, Ліцензіат не виконав у встановлені строки вимоги постанови НКРЕКП від 02.04.2022 № 365 «Про надання інформації щодо діяльності суб'єктів ринку природного газу під час дії воєнного стану», а саме надав до НКРЕКП інформацію щодо обсягу втрат, зумовлених воєнними діями відповідно до додатків 1 та 2 за квітень 2023 року з порушенням встановленого терміну **на 17 днів**, інформацію щодо тарифної виручки від надання послуг розподілу природного газу, визначену додатком 3 за липень 2023 року - **на 2 дні**.

(стор. 70 - 77 Акта перевірки)

| | | |
|----|---|---|
| 7 | <p>пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС) у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування протягом періоду балансування для мінімізації потреб оператора газотранспортної системи у вчиненні дій із врегулювання небалансів, передбачених цим Кодексом.</p> | <p>АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» протягом 2023 року не забезпечувало своєчасної збалансованості свого портфоліо балансування та не вчиняло дій щодо вчасного збалансування свого портфоліо балансування, що призвело до виникнення негативного небалансу природного газу протягом 2023 року в обсязі 8,04 тис. м³.</p> <p>(стор. 82 Акта перевірки)</p> |
| 8 | <p>пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» (далі – Закон) у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких природний газ використовується: комплексно, у тому числі для опалення – до 01 січня 2012 року; для підігріву води та приготування їжі - до 1 січня 2016 року; тільки для приготування їжі – до 1 січня 2023 року.</p> | <p>Перевіркою встановлено, що на 30.09.2023 кількість споживачів природного газу, не забезпечених Товариством лічильниками газу складає 2 347 споживачів, з них:</p> <ul style="list-style-type: none"> - комплексно, у тому числі для опалення – 1 533 споживачів, - для підігріву води та приготування їжі – 150 споживачів, - тільки для приготування їжі – 664 споживачів. <p><i>Ліцензіатом повідомлено, про те що:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - 1533 споживачів, що використовують газ комплексно відключені від системи газопостачання на 30.09.2023, - 150 споживачів, що використовують газ для підігріву води та приготування їжі відключені від системи газопостачання на 30.09.2023, - із 664 споживачів, що використовують газ для приготування їжі без лічильників 505 відключені від системи газопостачання, тобто 159 включених споживачів без комерційного обліку на 30.09.2023. <p>(стор. 87 Акта перевірки)</p> <p><i>Відповідно до Пояснень Ліцензіата 159 споживачам, що використовують газ для приготування їжі, Товариством було надіслано лист-повідомлення щодо встановлення у їх помешканні індивідуальних лічильників газу, однак доступ до помешкань станом на 30.09.2023 не було отримано.</i></p> |
| 9 | <p>пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині забезпечення доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів, відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем</p> | <p>При перевірці Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не забезпечено функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання.</p> <p>(стор. 89 Акта перевірки)</p> |
| 10 | <p>підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із</p> | <p>Станом на 31.12.2023 Товариством не було укладено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін зі споживачами (населення) у кількості 2 281 од.</p> <p>(стор. 108 Акта перевірки).</p> |

| | | |
|----|--|--|
| | споживачами | |
| 11 | <p>підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника</p> | <p>Станом на 01 січня 2023 року кількість приладів обліку із простроченим терміном державної повірки по АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» становила 129 448 шт. Кількість приладів обліку, які включено в план по повірці побутових лічильників у 2023 році становила 55 500 шт. (34 612 лічильників в яких термін повірки настав у 2023 році).</p> <p>Фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості 45302 шт. (35,00 %). Станом на 30 вересня 2023 року залишились не повіреними 84 146 побутових лічильників газу.</p> <p><i>(стор. 110 Акта).</i></p> <p><i>Відповідно до Пояснень Товариства у зв'язку із введнням на території України воєнного стану значна частина споживачів виїхала на тимчасове проживання за межі території України, що в свою чергу призвело до неможливості демонтажу лічильників на повірку та доступу працівників Товариства до об'єктів споживачів через відсутність абонентів за місцем реєстрації.</i></p> |

Щодо здійснення діяльності АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» за період діяльності з 01.01.2023 по 30.09.2023: обсяг розподілу природного газу – тис. куб. м.

Ураховуючи викладене, Пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (зі змінами) (далі – Порядок № 1800), Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі 822 987 (вісімсот двадцять дві тисячі дев'ятсот вісімдесят сім) гривень згідно розрахунку:

| | | |
|---|---|-----------------------|
| Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки | 48411,00 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ) | 822 987,00 грн |
|---|---|-----------------------|

| Тип порушення | Фінальний розмір штрафу, НМДГ | Фінальний розмір штрафу, грн | Застосування іншого виду санкцій | Причина застосування застереження | Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | Початковий розмір штрафу, грн | Коригування розміру штрафу на тривалість порушення | Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником |
|--|-------------------------------|------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|--|-------------------------------|--|---|---|---|
| 1) порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів, <i>а саме: підпункту 21 пункту 2.2 глави 2</i> | 3055,00 | 51935,00 ¹ | - | - | 1 700 000,00 | 68000,00 | 18564,00 ¹ | (34625,60) ¹ | | - |

| | | | | | | | | | | |
|--|-----------------|-------------------------------|-----------------------------|---|--------------|------------------------|------------------------|-------------------------|--|-------------------------|
| <i>Лицензійних умов</i> | | | | | | | | | | |
| 2) порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі, а саме: підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Лицензійних умов | 3 055,00 | 51935,00² | - | - | 1 700 000,00 | 68 000,00 | 18564,00 ² | (34625,60) ² | | - |
| 3) порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів, а саме підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Лицензійних умов | 7064,00 | 120088,00³ | - | - | 1 700 000,00 | 97750,00 ³ | 35678,75 ³ | (13342,88) ³ | | - |
| 4) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Лицензійних умов | - | - | застосовується застереження | фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу | 1 700 000,00 | 85 850,00 ⁴ | 15 367,15 ⁴ | (40486,86) ⁴ | | (18219,09) ⁴ |
| 5) порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора), а саме: підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Лицензійних умов | | | застосовується застереження | фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу - | 1 700 000,00 | 68 000,00 ⁵ | 24820,00 ⁵ | (46410,00) ⁵ | | - |
| 6) порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок, а саме: підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Лицензійних умов | 6140,00 | 104380,000⁶ | - | - | 1 700 000,00 | 85 000,00 | 19380,00 ⁶ | - | | - |
| 7) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО) встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС | | | застосовується застереження | фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру | 1 700 000,00 | 85 850,00 ⁷ | 16654,90 ⁷ | (41001,96) ⁷ | | (18450,88) ⁷ |

| | | | | штрафу | | | | | | |
|--|----------|-----------|---|--------|--------------|------------|------------------------|--------------------------|----------------------|---|
| 8) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, <i>а саме: пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»</i> | 3437,00 | 58429,00 | - | - | 425 000,00 | 38250,00 | 10442,25 ⁸ | - | 9738,45 ⁸ | |
| 9) порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, <i>а саме пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ</i> | 11457,00 | 194769,00 | | | 1700000,00 | 153000,00 | 41769,00 ⁹ | | | |
| 10) порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, <i>а саме: підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</i> | 6874,00 | 116858,00 | - | - | 1 700 000,00 | 153 000,00 | 41769,00 ¹⁰ | (77907,60) ¹⁰ | | - |
| 11) порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, <i>а саме: підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</i> | 6874,00 | 116858,00 | - | - | 1 700 000,00 | 153 000,00 | 41769,00 ¹¹ | (77907,60) ¹¹ | | - |

¹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,27 (273 днів); враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30; сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10;*

²враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,27 (273 днів); враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30; сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10;*

³враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37 (365 днів); відповідно до пункту 2.2.14 Порядку № 1800 враховано коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди, який склав 1,15; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10;*

⁴враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,18 (179 днів); відповідно до пункту 2.2.14 Порядку № 1800 враховано коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди, який склав 1,01; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30; сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним*

органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10; зменшення розміру штрафу у зв'язку з усуненням порушення до прийняття рішення до проведення перевірки на 30 відс.;

⁵враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37 (365 днів); враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; *негайне припинення правопорушення після його виявлення* 0,20;

⁶враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,23 (228 днів);

⁷враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,18 (179 днів); відповідно до пункту 2.2.14 Порядку № 1800 враховано коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди, який склав 1,01; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10; зменшення розміру штрафу у зв'язку з усуненням порушення до прийняття рішення до проведення перевірки на 100 відс.;

⁸враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,27 (273 днів); враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на продовження вчинення правопорушення* 0,20;

⁹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,27 (273 днів);

¹⁰враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,27 (273 днів); враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10;

¹¹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,27 (273 днів); враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10.

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 07.05.2024 № 530/16-24 і Пояснень Ліцензіата та відповідно до статей 17, 19, 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» та Порядку № 1800 (зі змінами), Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову, якою

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування,

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

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

2. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» у розмірі 822 987 (вісімсот двадцять дві тисячі дев'ятсот вісімдесят сім) грн за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких газ використовується: для підігріву води та приготування їжі – до 01.01.2016, тільки для приготування їжі – до 01.01.2023,

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних

строків їх виконання;

пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

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

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку (2023 рік),

підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу,

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме: абзацу вісім пункту 1 та пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 30 грудня 2022 року № 149-р «Про усунення порушень АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ», та розпорядження НКРЕКП від 14 листопада 2023 року № 310-р «Про усунення порушень АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ»;

пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 6 у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі 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.

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах заходів державного регулювання, з урахуванням постанов НКРЕКП від 26 грудня 2022 року № 1839 «Про видачу ліцензії з розподілу природного газу ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», від 29 вересня 2023 року № 1772 «Про зупинення дії ліцензії з розподілу природного газу, виданої АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» та від 14 листопада 2023 року № 2125 «Про застосування санкцій до АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання», врахувати суму коштів, за результатами заходів державного контролю за 2022 – 2023 роки, а саме:

додатково отриману тарифну виручку в сумі 1 083,7 тис. грн (без ПДВ);

економію за елементами витрат річної тарифної виручки в сумі 204 587,3 тис. грн (без ПДВ);

економію при фактичному виконанні заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства на 2022 рік (Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 рік) в сумі 4 258,4 тис. грн (без ПДВ);

невиконання заходів інвестиційної програми 2023 року (Плану розвитку на 2023 – 2032 роки) на загальну суму 3 133,7 тис. грн (без ПДВ);

непідтвердження актами виконаних робіт фінансування заходів інвестиційної програми 2023 року (Плану розвитку на 2023 – 2032 роки) на загальну суму 4 677,6 тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» усунути порушення пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

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

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

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме: вимог абзацу восьмого пункту 1 Розпорядження № 149-р та абзаців сімнадцятого та вісімнадцятого розпорядчої частини Розпорядження № 310-р, для чого у строк:

до 01 липня 2024 року:

надати до НКРЕКП пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті № 170, а саме:

щодо стану розрахунків побутових споживачів з АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» за послуги розподілу природного газу у 2023 році, з інформацією, наданою Товариством у формі № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» за січень – грудень 2023 року, та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою,

щодо кількості установок електро-хімічного захисту від корозії, станцій катодного захисту, колодязів, засувок у розділі «державне майно» і кількості колодязів, засувок у розділі «власне майно» та протяжності газопроводів (всього, високого, середнього та низького тиску), їх первинної та залишкової вартості (крім газопроводів високого тиску) та кількості КСС, з інформацією, наданою Товариством у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2022 рік, станом на 01 січня 2023 року, та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою,

щодо протяжності розподільних газопроводів, зазначеної у формі 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл з інформацією, наданою Товариством у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2023 рік, та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою;

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у 2023 році, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»;

усунути порушення вимог абзацу восьмого пункту 1 Розпорядження № 149-р та абзаців сімнадцятого та вісімнадцятого розпорядчої частини Розпорядження № 310-р, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» 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 ____ травня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки від 17 квітня 2024 року № 170, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та посвідчення на проведення планової перевірки від 11 березня 2024 року № 122, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» (далі – АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ») (код ЄДРПОУ 03361046) недотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушено главу 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункт 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» (далі – Закон) у частині забезпечення

встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких газ використовується: для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року, тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року,

пункт 1 глави 1 розділу XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування,

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

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 2023 – 2032 роки газорозподільного підприємства АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 19 грудня 2022 року № 1699 (далі – План розвитку на 2023 – 2032 роки),

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

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

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

підпункт 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме: абзацу восьмого пункту 1 та пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 30 грудня 2022 року № 149-р «Про усунення порушень АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» (далі – Розпорядження № 149-р) та розпорядження НКРЕКП від 14 листопада

2023 року № 310-р «Про усунення порушень АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» (далі – Розпорядження № 310-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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування та порушення підпунктів 29 та 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП, та 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)).

2. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» у розмірі 822 987 (вісімсот двадцять дві тисячі дев'ятсот вісімдесят сім) гривень за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

пункту 1 частини першої статті 6 Закону у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та

приватних будинках, в яких газ використовується: для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року, тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року,

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

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

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку (2023 рік),

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

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме: абзацу восьмого пункту 1 та пункту 3 Розпорядження № 149-р та Розпорядження № 310-р,

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,

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

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

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону

України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах заходів державного регулювання, з урахуванням постанов НКРЕКП від 26 грудня 2022 року № 1839 «Про видачу ліцензії з розподілу природного газу ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», від 29 вересня 2023 року № 1772 «Про зупинення дії ліцензії з розподілу природного газу, виданої АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» та від 14 листопада 2023 року № 2125 «Про застосування санкцій до АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання», врахувати суму коштів, за результатами заходів державного контролю за 2022 – 2023 роки, а саме:

додатково отриману тарифну виручку в сумі 1 083,7 тис. грн (без ПДВ);
економію за елементами витрат річної тарифної виручки в сумі 204 587,3 тис. грн (без ПДВ);

економію при фактичному виконанні заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства на 2022 рік (Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 рік) в сумі 4 258,4 тис. грн (без ПДВ);

невиконання заходів інвестиційної програми 2023 року (Плану розвитку на 2023 – 2032 роки) на загальну суму 3 133,7 тис. грн (без ПДВ);

непідтвердження актами виконаних робіт фінансування заходів інвестиційної програми 2023 року (Плану розвитку на 2023 – 2032 роки) на загальну суму 4 677,6 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

« ____ » _____ 2024 року

(підпис)

УТОЧНЕНО

ПРОЄКТ



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «ІВАНО-
ФРАНКІВСЬКГАЗ»

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 17 квітня 2024 року № 170 (далі – Акт № 170), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» (далі – АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ», Товариство) (код ЄДРПОУ 03361046) усунути порушення пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

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

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

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме: вимог абзацу восьмого пункту 1 розпорядження НКРЕКП від 30 грудня 2022 року № 149-р «Про усунення порушень АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» (далі – Розпорядження № 149-р), та абзаців сімнадцятого та вісімнадцятого розпорядчої частини розпорядження НКРЕКП від 14 листопада 2023 року № 310-р «Про усунення порушень АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» (далі – Розпорядження № 310-р), для чого у строк:

до 01 липня 2024 року:

надати до НКРЕКП пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті № 170, а саме:

щодо кількості установок електро-хімічного захисту від корозії, станцій катодного захисту, колодязів, засувок у розділі «державне майно» і кількості колодязів, засувок у розділі «власне майно» та протяжності газопроводів (всього, високого, середнього та низького тиску), їх первинної та залишкової вартості (крім газопроводів високого тиску) та кількості КСС, з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2022 рік, станом на 01 січня 2023 року, та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою,

щодо протяжності розподільних газопроводів, зазначеної у формі звітності 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2023 рік, та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою,

щодо стану розрахунків побутових споживачів з АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» за послуги розподілу природного газу у 2023 році, з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» за січень – грудень 2023 року, та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою;

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у 2023 році, зокрема погасити заборгованість перед **ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»**;

усунути порушення вимог абзацу восьмого пункту 1 Розпорядження № 149-р та абзаців сімнадцятого та вісімнадцятого розпорядчої частини

Розпорядження № 310-р, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

Департамент ліцензійного контролю
« ____ » травня 2024 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування

до проєкту постанови НКРЕКП

«Про застосування санкцій до АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» 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 АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ»

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, посвідчення на проведення планової перевірки від 11 березня 2024 року № 122, Сектором НКРЕКП у Івано-Франківській області у термін з 28 березня 2024 року по 17 квітня 2024 року проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» (далі – АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ», 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 2023 року.

За результатами планової перевірки АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» складено Акт від 17 квітня 2024 року № 170 (далі – Акт перевірки). Пояснення та обґрунтування до Акта перевірки, надані Ліцензіатом листом від 22 квітня 2024 року № 76005.2-Сл-544-24 (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 2023 – 2032 роки газорозподільного підприємства АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 19.12.2022 № 1699 (із змінами) (далі – Плану розвитку на 2023 - 2032 роки)) | Станом на 30.09.2023 при запланованому фінансуванні в сумі <u>92 327,4 тис. грн</u> та фактично нарахованих джерелах фінансування в сумі 70 533,2 тис. грн, фактичне фінансування заходів склало 66 524,68 тис. грн, фактично виконання заходів, (закрито актами виконаних робіт) – <u>61 600,66 тис. грн.</u> Станом на 31.12.2023 та на момент проведення перевірки при запланованому фінансуванні в сумі 92 327,4 тис. грн, фактичне фінансування заходів склало 66 384,23 тис. грн, фактично закрито документами первинного обліку на суму <u>61 706,67 тис. грн (93%)</u> (стор. 25 - 29 Акта перевірки) |
| 2 | підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачених структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель | У 2023 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2750 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ». |



УВ
НКРЕКП
№1058-14.1.2/24 від 08.05.2024
КЕП: Зеленюк Я. М. 08.05.2024 18:09
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600
Сертифікат дійсний з 05.04.2023 до 05.04.2025 11:57

| | | |
|---|---|--|
| | відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі» | Тарифна виручка: передбачена тарифом – 761 353,28 тис. грн, скоригована на факт – 769 194,56 тис. грн (відхилення – «-» 7 841,29 тис. грн), фактична відповідно до форми 86/г-НКРЕКП-газ моніторинг – 779 061,96 тис. грн. (відхилення – 17 708,68 тис. грн) <i>(стор. 37 - 46 Акта перевірки).</i> |
| 3 | підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу. | Станом на 31.12.2023 заборгованість АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за отримані у 2023 році послуги по Договору транспортування природного газу від 04.02.2020 № 2002000104 становила 330,24 тис. грн (за перевищення замовленої (договірної) потужності). <i>Довідково: станом на 01.04.2024 загальна заборгованість АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ»:</i> - перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» по Договору від 04.02.2020 № 2002000104 становила – 372 812,94 тис. грн: - перед АТ «УКРТРАНСГАЗ» по Договору від 17.12.2015 № 1512000706 – 661 099,93 тис. грн. <i>(стор. 59, 60 Акта перевірки)</i> |
| 4 | підпункт 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП, а саме: пункту 2.1 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог у частині забезпечення мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу споживачу або замовнику (у випадку недотримання мінімальних стандартів якості під час приєднання до газових мереж); пункту 2.2 глави 2 Стандартів та вимог у частині розгляду письмового звернення споживача (у тому числі електронного звернення побутового споживача) з дня надходження звернення у строк до 5 робочих днів для звернень щодо правильності рахунка/нарахувань за послуги розподілу природного газу; пункту 2.4 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог у частині надання споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів якості під час приєднання до газових мереж) компенсації у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Стандартів та вимог. | Комісією з перевірки встановлено, що по споживачу Драганчук В. Я. не дотримано термін надання послуги за кодом S 6.2 щодо розгляду письмового звернення споживача (у тому числі електронного звернення побутового споживача) з дня надходження звернення у строк до 5 робочих днів для звернень щодо правильності рахунка/нарахувань за послуги розподілу природного газу. Компенсація споживачу за недотримання Стандартів та вимог Товариством не сплачувалась. <i>(стор. 67, 68 Акта перевірки).</i> <i>Відповідно до Пояснень Товариства компенсації за недотримання Стандартів та вимог сплачена гр. Драганчуку В. Я у розмірі 3000 грн. (платіжна інструкція від 19.04.2024 № 75).</i> |
| 5 | підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині надання ліцензіатом НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)) | |

**Щодо достовірності даних у звітності
відповідно до постанови НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234**

Комісією з перевірки встановлено, що у формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2023 рік наявна розбіжність даних щодо кількості побутових споживачів, приєднаних до ГРМ, зокрема у розділі V. «Кількість споживачів, приєднаних до газорозподільної системи, та їх комерційні вузли обліку» форми № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг, наданої АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» до НКРЕКП за 2023 рік 31.01.2024, значення рядка 1.1 графа 1 (433 485 од.) не відповідає сумі значень рядків 4.1, 4.2 та 4.3 графи 1 (382 188+9 792+ 39 158=431 138).

Відповідно до форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2023 рік, яка була надана 23.02.2024, у розділі V форми № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг значення рядка 1.1 графа 1 (433 485 од.) відповідає сумі значень рядків 4.1, 4.2 та 4.3 графи 1 (383 721+9 792+ 39 158=433 485).

Крім того Комісією з перевірки виявлено невідповідність даних, зазначених у Розділі II. «Обсяги річної замовленої потужності об'єктів споживачів та їх кількість» та Розділі V. «Кількість споживачів, приєднаних до газорозподільної системи, та їх комерційні вузли обліку», а саме:

у рядку 1.1 графа 11 Розділу II зазначено кількість побутових споживачів 439 822 од., а у рядку 1.1 графа 1 Розділу V зазначено кількість побутових споживачів за звітний період 433 485 од.; (різниця становить 6337 од.)

у рядку 1 графа 11 Розділу II зазначено загальна кількість замовників усього 445003 од., а у рядку 1 графа 1 Розділу V зазначено кількість споживачів приєднаних до ГРМ, усього за звітний період 438 666 од. (різниця становить 6337 од.)

Аналогічно є невідповідність щодо даних, зазначених у рядку 3, графа 1 Розділу V та рядку 1.2 графа 11 Розділу II.

Комісією з проведення перевірки виявлено невідповідність в розділі VI «Приєднання до газорозподільної системи» стосовно кількості заяв на приєднання (код рядка 1 – 688 штук) з фактичною кількістю звернень – 857 штук.

Крім того, виявлено невідповідність у розділі VIII «Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг зі стандартного приєднання» в частині не відображення отриманого доходу та фактичних витрат за попередні періоди (графи 3 та 5).

**Щодо достовірності даних у звітності
відповідно до постанови НКРЕКП від 10.11.2022 № 1416**

Відповідно до вимог Постанови № 1416 форма № 1-НКРЕКП-газ-якість-розподіл формується на підставі даних реєстру перерв у газопостачанні. Комісією з проведення перевірки проведено вибірку перевірку достовірності наданої АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» інформації за період діяльності 2023 року. Шляхом вибіркового методу перевірки даних (зокрема, правильність заповнення даних щодо часу початку та завершення перерв, класифікації перерв у вибірці), комісією з проведення перевірки не встановлено не достовірність інформації у реєстрі перерв у газопостачанні.

Відповідно до вимог Постанови № 1416 дані щодо протяжності розподільних газопроводів (станом на кінець звітного року та за типами газопроводів (рядок 005) форми № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл мають узгоджуватись з даними розділу X «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» форми звітності № 8а-НКРЕКП-газмоніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи», затвердженої постановою НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234, щодо протяжності розподільних газопроводів, які є на балансі (в обслуговуванні) ліцензіата. Водночас значення рядка 005 форми № 2- НКРЕКП-газ-якість-розподіл (10 015,161 км) значно нижче, ніж вказане у формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) (15 911,39 км).

Комісією з проведення перевірки встановлено наступне:

- невірно внесені дані у Додаток 2 форми № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл, а саме:
- тимчасове припинення розподілу природного газу побутового споживача, який забезпечений лічильником газу не повинно відображатись в зазначеному Додатку. Споживачі: Салій О. Т.,

| | |
|---|---|
| | <p>Обрізко О. М.</p> <ul style="list-style-type: none"> - позачергова або експертна перевірка ЗВТ, якщо ініціатором не був споживач не повинна відображатись в зазначеному Додатку. Споживачі: Курило П. І., Грабовецька І. Н. - експертиза ЗВТ та/або пломби, не ініційована споживачем не повинна відображатись в зазначеному Додатку. Споживачі: Полянська О. Г., Василів М. Т. <p>Вибірковою перевіркою та співставленням даних Додатка 2 форми № 3 із первинними документами, якими підтверджено надання послуги, встановлено, що Товариством у Додатку 2 до Стандартів та вимог внесено недостовірні дані, а саме невірно (некоректно) зазначено дату початку та завершення надання послуги по споживачах (замовниках), а саме:</p> <p>послуга за кодом S1.8</p> <ul style="list-style-type: none"> - по заявнику Балагура Роман Олександрович встановлено, що дата завершення послуги, що відображена у додатку 2 до Стандартів та вимог, не відповідає наданим АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» документам; - по заявнику ТОВ «АКВАІЗОЛ» встановлено, що дата початку надання послуги, що відображена у додатку 2 до Стандартів та вимог, не відповідає наданим АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» документам. <p>послуга за кодом S2.4</p> <ul style="list-style-type: none"> - по заявнику Желудков Віктор Йосипович встановлено, що дата завершення послуги, що відображена у додатку 2 до Стандартів та вимог, не відповідає наданим АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» документам <p>послуга за кодом S6.2</p> <ul style="list-style-type: none"> - по заявнику Драганчук Володимир Ярославович встановлено, що дата завершення послуги, що відображена у додатку 2 до Стандартів та вимог, не відповідає наданим АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» документам. <p style="text-align: right;"><i>(стор. 68 - 70 Акта перевірки).</i></p> <p><i>Під час проведення перевірки Ліцензіат:</i></p> <p>16.04.2024 надав до НКРЕКП на електронну адресу sqrgas@nerc.gov.ua кориговану форму № 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл за 2023 рік з накладеним КЕП;</p> <p>17.04.2024 надав до НКРЕКП на електронну адресу m8gas@nerc.gov.ua кориговану форму № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2023 рік з накладеним КЕП.</p> <p style="text-align: right;"><i>(стор. 70 Акта перевірки).</i></p> |
| 6 | <p>підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством</p> <p>Під час проведення перевірки виконання АТ «Івано-Франківськгаз» розпорядження НКРЕКП від 30.12.2022 № 149-р «Про усунення порушень АТ «Івано-Франківськгаз» Комісією з перевірки встановлено:</p> <ul style="list-style-type: none"> - невиконання Ліцензіатом абзацу 8 пункту 1 у частині здійснення у строк до 15 лютого 2023 року розрахунків із оператором газотранспортної системи, за надані у 2021 році послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»; - не надання інформації про виконання пункту 3, а саме: <ul style="list-style-type: none"> щодо забезпечення у строк до 01 липня 2023 року - встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується комплексно, у тому числі для опалення; для підігріву води та приготування їжі, відповідно до вимог підпункту «а» пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу», - укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами, - 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.

Крім того Ліцензіатом **не надана Комісії з перевірки інформація щодо виконання розпорядження НКРЕКП від 14.11.2023 № 310-р «Про усунення порушень АТ «Івано-Франківськгаз»,** а саме:

у строк до 31 грудня 2023 року:

застереження щодо необхідності забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується комплексно, у тому числі для опалення; для підігріву води та приготування їжі; тільки для приготування їжі відповідно до вимог пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»;

надання до НКРЕКП пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті № 429, зокрема інформації:

щодо стану розрахунків із ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» за закуплений природний газ у 2022 році з даними форми звітності 8в-НКРЕКП-газмоніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі – форма № 8в) за січень – грудень 2022 року та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою,

щодо отриманих послуг згідно з актами, врегулювання щодобових небалансів у травні 2022 року із оператором газотранспортної системи з даними форми № 8в за травень 2022 року та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою,

щодо протяжності газопроводів, які є на балансі (в обслуговуванні) станом на 01 січня 2022 року з даними форми № 8а – НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2021 рік та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою;

здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані у 2022 році послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»,

здійснення розрахунків із постачальником «останньої надії» за надані послуги постачання природного газу, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»,

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

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

забезпечення 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.

Крім того, Ліцензіат не виконав у встановлені строки вимоги постанови НКРЕКП від 02.04.2022 № 365 «Про надання інформації щодо діяльності суб'єктів ринку природного газу під час дії воєнного стану», а саме надав до НКРЕКП інформацію щодо обсягу втрат, зумовлених воєнними діями відповідно до додатків 1 та 2 за квітень 2023 року з порушенням встановленого терміну **на 17 днів**, інформацію щодо тарифної виручки від надання послуг розподілу природного газу, визначену додатком 3 за липень 2023 року - **на 2 дні**.

(стор. 70 - 77 Акта перевірки)

| | | |
|----|---|---|
| 7 | <p>пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС) у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування протягом періоду балансування для мінімізації потреб оператора газотранспортної системи у вчиненні дій із врегулювання небалансів, передбачених цим Кодексом.</p> | <p>АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» протягом 2023 року не забезпечувало своєчасної збалансованості свого портфоліо балансування та не вчиняло дій щодо вчасного збалансування свого портфоліо балансування, що призвело до виникнення негативного небалансу природного газу протягом 2023 року в обсязі 8,04 тис. м³.</p> <p>(стор. 82 Акта перевірки)</p> |
| 8 | <p>пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» (далі – Закон) у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких природний газ використовується: комплексно, у тому числі для опалення – до 01 січня 2012 року; для підігріву води та приготування їжі - до 1 січня 2016 року; тільки для приготування їжі – до 1 січня 2023 року.</p> | <p>Перевіркою встановлено, що на 30.09.2023 кількість споживачів природного газу, не забезпечених Товариством лічильниками газу складає 2 347 споживачів, з них:</p> <ul style="list-style-type: none"> - комплексно, у тому числі для опалення – 1 533 споживачів, - для підігріву води та приготування їжі – 150 споживачів, - тільки для приготування їжі – 664 споживачів. <p><i>Ліцензіатом повідомлено, про те що:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - 1533 споживачів, що використовують газ комплексно відключені від системи газопостачання на 30.09.2023, - 150 споживачів, що використовують газ для підігріву води та приготування їжі відключені від системи газопостачання на 30.09.2023, - із 664 споживачів, що використовують газ для приготування їжі без лічильників 505 відключені від системи газопостачання, тобто 159 включених споживачів без комерційного обліку на 30.09.2023. <p>(стор. 87 Акта перевірки)</p> <p><i>Відповідно до Пояснень Ліцензіата 159 споживачам, що використовують газ для приготування їжі, Товариством було надіслано лист-повідомлення щодо встановлення у їх помешканні індивідуальних лічильників газу, однак доступ до помешкань станом на 30.09.2023 не було отримано.</i></p> |
| 9 | <p>пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині забезпечення доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів, відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем</p> | <p>При перевірці Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не забезпечено функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання.</p> <p>(стор. 89 Акта перевірки)</p> |
| 10 | <p>підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із</p> | <p>Станом на 31.12.2023 Товариством не було укладено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін зі споживачами (населення) у кількості 2 281 од.</p> <p>(стор. 108 Акта перевірки).</p> |

| | | |
|----|--|--|
| | споживачами | |
| 11 | <p>підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника</p> | <p>Станом на 01 січня 2023 року кількість приладів обліку із простроченим терміном державної повірки по АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» становила 129 448 шт. Кількість приладів обліку, які включено в план по повірці побутових лічильників у 2023 році становила 55 500 шт. (34 612 лічильників в яких термін повірки настав у 2023 році).</p> <p>Фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості 45302 шт. (35,00 %). Станом на 30 вересня 2023 року залишились не повіреними 84 146 побутових лічильників газу.</p> <p><i>(стор. 110 Акта).</i></p> <p><i>Відповідно до Пояснень Товариства у зв'язку із введнням на території України воєнного стану значна частина споживачів виїхала на тимчасове проживання за межі території України, що в свою чергу призвело до неможливості демонтажу лічильників на повірку та доступу працівників Товариства до об'єктів споживачів через відсутність абонентів за місцем реєстрації.</i></p> |

Щодо здійснення діяльності АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» за період діяльності з 01.01.2023 по 30.09.2023: обсяг розподілу природного газу – 410 884,78 тис. куб. м.

Ураховуючи викладене, Пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (зі змінами) (далі – Порядок № 1800), Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі 822 987 (вісімсот двадцять дві тисячі дев'ятсот вісімдесят сім) гривень згідно розрахунку:

| | | |
|---|---|-----------------------|
| Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки | 48411,00 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ) | 822 987,00 грн |
|---|---|-----------------------|

| Тип порушення | Фінальний розмір штрафу, НМДГ | Фінальний розмір штрафу, грн | Застосування іншого виду санкцій | Причина застосування застереження | Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу | Початковий розмір штрафу, грн | Коригування розміру штрафу на тривалість порушення | Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини | Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини | Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником |
|--|-------------------------------|------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|--|-------------------------------|--|---|---|---|
| 1) порушення щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів, <i>а саме: підпункту 21 пункту 2.2 глави 2</i> | 3055,00 | 51935,00 ¹ | - | - | 1 700 000,00 | 68000,00 | 18564,00 ¹ | (34625,60) ¹ | | - |

| | | | | | | | | | | |
|--|-----------------|-------------------------------|-----------------------------|---|--------------|------------------------|------------------------|-------------------------|--|-------------------------|
| <i>Лицензійних умов</i> | | | | | | | | | | |
| 2) порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі, а саме: підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Лицензійних умов | 3 055,00 | 51935,00² | - | - | 1 700 000,00 | 68 000,00 | 18564,00 ² | (34625,60) ² | | - |
| 3) порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів, а саме підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Лицензійних умов | 7064,00 | 120088,00³ | - | - | 1 700 000,00 | 97750,00 ³ | 35678,75 ³ | (13342,88) ³ | | - |
| 4) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Лицензійних умов | - | - | застосовується застереження | фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу | 1 700 000,00 | 85 850,00 ⁴ | 15 367,15 ⁴ | (40486,86) ⁴ | | (18219,09) ⁴ |
| 5) порушення щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу Регулятора), а саме: підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Лицензійних умов | | | застосовується застереження | фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу - | 1 700 000,00 | 68 000,00 ⁵ | 24820,00 ⁵ | (46410,00) ⁵ | | - |
| 6) порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок, а саме: підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Лицензійних умов | 6140,00 | 104380,000⁶ | - | - | 1 700 000,00 | 85 000,00 | 19380,00 ⁶ | - | | - |
| 7) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО) встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС | | | застосовується застереження | фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру | 1 700 000,00 | 85 850,00 ⁷ | 16654,90 ⁷ | (41001,96) ⁷ | | (18450,88) ⁷ |

| | | | | штрафу | | | | | | |
|--|----------|-----------|---|--------|--------------|------------|------------------------|--------------------------|----------------------|---|
| 8) порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, <i>а саме: пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»</i> | 3437,00 | 58429,00 | - | - | 425 000,00 | 38250,00 | 10442,25 ⁸ | - | 9738,45 ⁸ | |
| 9) порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, <i>а саме пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ</i> | 11457,00 | 194769,00 | | | 1700000,00 | 153000,00 | 41769,00 ⁹ | | | |
| 10) порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, <i>а саме: підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</i> | 6874,00 | 116858,00 | - | - | 1 700 000,00 | 153 000,00 | 41769,00 ¹⁰ | (77907,60) ¹⁰ | | - |
| 11) порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, <i>а саме: підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</i> | 6874,00 | 116858,00 | - | - | 1 700 000,00 | 153 000,00 | 41769,00 ¹¹ | (77907,60) ¹¹ | | - |

¹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,27 (273 днів); враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30; сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10;*

²враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,27 (273 днів); враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30; сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10;*

³враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37 (365 днів); відповідно до пункту 2.2.14 Порядку № 1800 враховано коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди, який склав 1,15; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10;*

⁴враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,18 (179 днів); відповідно до пункту 2.2.14 Порядку № 1800 враховано коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди, який склав 1,01; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30; сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним*

органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10; зменшення розміру штрафу у зв'язку з усуненням порушення до прийняття рішення до проведення перевірки на 30 відс.;

⁵враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37 (365 днів); враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; *негайне припинення правопорушення після його виявлення* 0,20;

⁶враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,23 (228 днів);

⁷враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,18 (179 днів); відповідно до пункту 2.2.14 Порядку № 1800 враховано коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди, який склав 1,01; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10; зменшення розміру штрафу у зв'язку з усуненням порушення до прийняття рішення до проведення перевірки на 100 відс.;

⁸враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,27 (273 днів); враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на продовження вчинення правопорушення* 0,20;

⁹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,27 (273 днів);

¹⁰враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,27 (273 днів); враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10;

¹¹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,27 (273 днів); враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10.

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 07.05.2024 № 530/16-24 і Пояснень Ліцензіата та відповідно до статей 17, 19, 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» та Порядку № 1800 (зі змінами), Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову, якою

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування,

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

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

2. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» у розмірі 822 987 (вісімсот двадцять дві тисячі дев'ятсот вісімдесят сім) грн за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких газ використовується: для підігріву води та приготування їжі – до 01.01.2016, тільки для приготування їжі – до 01.01.2023,

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних

строків їх виконання;

пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

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

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку (2023 рік),

підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу,

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме: абзацу вісім пункту 1 та пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 30 грудня 2022 року № 149-р «Про усунення порушень АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ», та розпорядження НКРЕКП від 14 листопада 2023 року № 310-р «Про усунення порушень АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ»;

пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 6 у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі 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.

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, з урахуванням постанов НКРЕКП від 26 грудня 2022 року № 1839 «Про видачу ліцензії з розподілу природного газу ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» (із змінами внесеними постановою НКРЕКП 29 грудня 2023 року № 2628), від 29 вересня 2023 року № 1772 «Про зупинення дії ліцензії з розподілу природного газу, виданої АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» (із змінами) та від 14 листопада 2023 року № 2125 «Про застосування санкцій до АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» врахувати суму коштів, що підлягають коригуванню за результатами заходу державного контролю за 2023 рік, а саме:

зменшення на суму 17 708,7 тис. грн (без ПДВ) (додатково отриманої тарифної виручки);

зменшення на суму 122 185,1 тис. грн (без ПДВ) (економії за елементами витрат річної тарифної виручки);

не виконання заходів інвестиційної програми 2023 року (Плану розвитку на 2023 – 2032 роки) на загальну суму 3 133,7 тис. грн;

не підтвердження актами виконаних робіт фінансування заходів інвестиційної програми 2023 року (Плану розвитку на 2023 – 2032 роки) на загальну суму 4 677,6 тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» усунути порушення пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

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

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

до 01 липня 2024 року:

надати до НКРЕКП пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті № 170, а саме:

щодо стану розрахунків побутових споживачів з АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» за послуги розподілу природного газу у 2023 році, з інформацією, наданою Товариством у формі № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» за січень – грудень 2023 року, та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою,

щодо кількості установок електро-хімічного захисту від корозії, станцій катодного захисту, колодязів, засувок у розділі «державне майно» і кількості колодязів, засувок у розділі «власне майно» та протяжності газопроводів (всього, високого, середнього та низького тиску), їх первинної та залишкової вартості (крім газопроводів високого тиску) та кількості КСС, з інформацією, наданою Товариством у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2022 рік, станом на 01 січня 2023 року, та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою,

щодо протяжності розподільних газопроводів, зазначеної у формі 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл з інформацією, наданою Товариством у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2023 рік, та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою;

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у 2023 році, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ».

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» 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 ____ травня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки від 17 квітня 2024 року № 170, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та посвідчення на проведення планової перевірки від 11 березня 2024 року № 122, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» (далі – АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ») (код ЄДРПОУ 03361046) недотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушено главу 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункт 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» (далі – Закон) у частині забезпечення

встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких газ використовується: для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року, тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року,

пункт 1 глави 1 розділу XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування,

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

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 2023 – 2032 роки газорозподільного підприємства АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 19 грудня 2022 року № 1699 (далі – План розвитку на 2023 – 2032 роки),

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

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

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

підпункт 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме: абзацу восьмого пункту 1 та пункту 3 розпорядження НКРЕКП від 30 грудня 2022 року № 149-р «Про усунення порушень АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» (далі – Розпорядження № 149-р) та розпорядження НКРЕКП від 14 листопада

2023 року № 310-р «Про усунення порушень АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» (далі – Розпорядження № 310-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 АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, а саме пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування та порушення підпунктів 29 та 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП, та 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)).

2. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» у розмірі 822 987 (вісімсот двадцять дві тисячі дев'ятсот вісімдесят сім) гривень за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

пункту 1 частини першої статті 6 Закону у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та

приватних будинках, в яких газ використовується: для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року, тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року,

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

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

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку (2023 рік),

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

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме: абзацу восьмого пункту 1 та пункту 3 Розпорядження № 149-р та Розпорядження № 310-р,

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,

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.

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

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, з урахуванням постанов НКРЕКП від 26 грудня 2022 року № 1839 «Про видачу ліцензії з розподілу природного газу ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ», від 29 вересня 2023 року № 1772 «Про зупинення дії ліцензії з розподілу природного газу, виданої АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» та від 14 листопада 2023 року № 2125 «Про застосування санкцій до АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» врахувати суму коштів, що підлягають коригуванню за результатами заходу державного контролю за 2023 рік, а саме:

зменшення на суму 17 708,7 тис. грн (без ПДВ) (додатково отриманої тарифної виручки);

зменшення на суму 122 185,1 тис. грн (без ПДВ) (економії за елементами витрат річної тарифної виручки);

невиконання заходів інвестиційної програми 2023 року (Плану розвитку на 2023 – 2032 роки) на загальну суму 3 133,7 тис. грн;

непідтвердження актами виконаних робіт фінансування заходів інвестиційної програми 2023 року (Плану розвитку на 2023 – 2032 роки) на загальну суму 4 677,6 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

МП

Копію постанови надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

« ____ » _____ 2024 року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «ІВАНО-
ФРАНКІВСЬКГАЗ»

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 17 квітня 2024 року № 170 (далі – Акт № 170), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» (далі – АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ», Товариство) (код ЄДРПОУ 03361046) усунути порушення пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

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

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

до 01 липня 2024 року:

надати до НКРЕКП пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті № 170, а саме:

щодо кількості установок електро-хімічного захисту від корозії, станцій катодного захисту, колодязів, засувок у розділі «державне майно» і кількості колодязів, засувок у розділі «власне майно» та протяжності газопроводів (всього, високого, середнього та низького тиску), їх первинної та залишкової вартості (крім газопроводів високого тиску) та кількості КСС, з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2022 рік, станом на 01 січня 2023 року, та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою,

щодо протяжності розподільних газопроводів, зазначеної у формі звітності 2-НКРЕКП-газ-якість-розподіл з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2023 рік, та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою,

щодо стану розрахунків побутових споживачів з АТ «ІВАНО-ФРАНКІВСЬКГАЗ» за послуги розподілу природного газу у 2023 році, з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» за січень – грудень 2023 року, та у разі необхідності надати уточнену звітність за цією формою;

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у 2023 році, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ».

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК