

Обґрунтування до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладання штрафу на ПРАТ «УМАНЬГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень ПРАТ «УМАНЬГАЗ»

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17.11.2021 № 2222 (зі змінами внесеними постановою НКРЕКП від 09.09.2022 № 1116), постанови НКРЕКП від 13.11.2022 № 1681 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «УМАНЬГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 14.11.2022 № 389 Сектором НКРЕКП у Черкаській області у термін з 06 грудня 2022 року по 02 січня 2023 року проведено планову перевірку щодо дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УМАНЬГАЗ» (далі – ПРАТ «УМАНЬГАЗ», Товариство, Ліцензіат) вимог законодавства 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 01.01.2021 по 31.12.2021.

За результатами планової перевірки ПРАТ «УМАНЬГАЗ» складено Акт від 02 січня 2023 року № 2 (далі – Акт перевірки). Пояснення до Акта перевірки, надані Ліцензіатом листом від 09 січня 2023 року № 77 (вх. НКРЕКП від 09.01.2023 № 444/1-23) (далі – Пояснення) до НКРЕКП.

Актом перевірки зафіксовано наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	Пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, зокрема:	
1.1	підпункту а) пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» в 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 1 січня 2012 року; для підігріву води та приготування їжі - до 1 січня 2016 року	<p>Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2021 кількість споживачів, у яких газ використовується комплексно, у т. ч. для опалення, становила 45 594, з них у 45 528 споживачів або 99,86 % були встановлені лічильники газу, не встановлено 66 лічильників або 0,14 %.</p> <p>Кількість споживачів, у яких газ використовується для підігріву води та приготування їжі, становила 1 685, з них у 1 677 споживачів або 99,52 % були встановлені лічильники газу, не встановлено 8 лічильників або 0,47 %.</p> <p>Кількість споживачів, у яких газ використовується тільки для приготування їжі становила 13 542, з них у 12 688 споживачів або 93,75 % були встановлені лічильники газу, не встановлено 854 лічильників або 6,31%.</p> <p>Всього на 31.12.2021 Ліцензіатом не було забезпечено встановлення 928 лічильників газу у споживачів, які використовують газ комплексно.</p> <p><i>Довідково: на 01.10.2022 Ліцензіатом не було</i></p>

		забезпечено встановлення 909 лічильників газу у споживачів, які використовують газ комплексно. (стор. 73 -75 Акта перевірки)
<p><i>За Поясненнями Ліцензіата основними причинами незабезпечення в повному обсязі вимог Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» щодо встановлення лічильників газу у населення є не надання доступу до газових приладів; тимчасове припинення газопостачання; низькі норми споживання природного газу; не проживання постійно споживачів; обмежувальні протиепідемічні заходи запобігання розповсюдження COVID-19.</i></p>		
1.2	<p>пункту 1 глави 1 розділ у XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі – Кодекс ГТС) та положень пункту 4.1 Типового договору транспортування, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2497 (далі – Типовий договір транспортування), 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>ПРАТ «УМАНЬГАЗ» протягом 2021 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 2021 року у обсязі 3 738,5272 тис. м³. (стор. 70-72 Акта перевірки)</p>
1.3	<p>пункту 4.4 Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2501 (далі – Типовий договір постачання), у частині зобов'язання споживача оплати рахунку, наданого Постачальником «останньої надії» відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу</p>	<p>Заборгованість ПРАТ «УМАНЬГАЗ» за поставлений ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» природний газ по договору постачання природного газу постачальником «останньої надії» станом на 31.12.2021 складала 72 943,81 тис. грн, рівень оплати 0,00 %. <i>Довідково: станом на 01.12.2022 заборгованість 72 943,81 грн не сплачена.</i> (стор. 68-69 Акта перевірки)</p>
<p><i>За Поясненнями Товариства, ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» поставило ПРАТ «УМАНЬГАЗ» за період листопад – грудень 2021 року 1 460,315 тис. м³ природного газу..</i></p> <p><i>ПРАТ «УМАНЬГАЗ» вважає, що у ТОВ «ГК «Нафтогаз України» були відсутні правові підстави для передачі газу ПРАТ «УМАНЬГАЗ» за вищезазначений період. Згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 27.09.2021р. №1011 «Деякі питання діяльності акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» було затверджено Основні напрями діяльності акціонерного товариства «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» на 2021 рік, підпунктом 2 пункту 2 яких встановлено, що НАК «Нафтогаз України» мав здійснювати постачання природного газу операторам газорозподільних мереж для покриття виробничо-технологічних втрат природного газу відповідно до умов встановлення тарифів на розподіл газу.</i></p> <p><i>Витрати пов'язані з отримання газу від ТОВ «ГК «Нафтогаз України» відображені у бухгалтерському обліку, фінансовій звітності (звітності, що подається до НКРЕКП) ПРАТ «УМАНЬГАЗ» як непередбачені (умовні) зобов'язання виключно у відповідності до</i></p>		

Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 11 «Зобов'язання», затвердженого наказом Міністерства фінансів від 31.01.2000 р. № 20, та МСБО 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи».

1.4	<p>пунктів 4.1 та 4.6 глави 4 Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1156 (далі – Стандарти та вимоги), у частині подання Оператором ГРМ інформації щодо показників комерційної якості надання послуг, переліку джерел інформації, реєстру письмових звернень споживачів, реєстру надання послуг щоквартально до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням Оператора ГРМ не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду</p>	<p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що за 2021 рік ПРАТ «УМАНЬГАЗ» за I квартал та за III квартал 2021 року подано до НКРЕКП в паперовому та в електронному вигляді з порушенням встановлених термінів:</p> <ul style="list-style-type: none">- додатки 5, 6, 7, 9 до Стандартів та вимог в паперовому та електронному вигляді за I квартал 2021 року - на 4 дні, в паперовому вигляді за III квартал 2021 року – на 2 дні. <p>До Сектору НКРЕКП у Черкаській області за I квартал та за III квартал 2021 року подано в паперовому та в електронному вигляді з порушенням встановлених термінів:</p> <ul style="list-style-type: none">- додатки 5, 6, 7, 9 до Стандартів та вимог в паперовому та електронному вигляді за I квартал 2021 року на 4 дні, в паперовому вигляді за III квартал 2021 року – на 2 дні. <p>(стор. 49-51 Акта перевірки)</p>
<p><i>За Поясненнями Товариства, ПРАТ «УМАНЬГАЗ» намагається надавати звітність до НКРЕКП у передбачені строки. Але, враховуючи терміни доставки кореспонденції кур'єрськими службами, затримки могли виникнути з вини останніх. Крім того, карантинні заходи, що діяли у підприємствах, установах та організаціях з метою запобігання поширення хвороби COVID-19 позначилися на їх роботі, що спричинило затримку у доставці поштової кореспонденції кур'єрськими службами.</i></p>		
2	<p>Підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП)</p>	<p>Відповідно до абзаців 1-2 пункту 2 глави 1 розділу III Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі - Кодекс ГРМ), власники газової мережі, яка згідно з розділом II цього Кодексу кваліфікується як газорозподільна система (крім газорозподільної системи, що відноситься до державного майна), що не є Операторами ГРМ, та Оператор ГРМ, до мереж якого підключені належні власникам газорозподільні системи (або на території ліцензованої діяльності якого знаходяться споживачі, підключені до цих газорозподільних систем), зобов'язані укласти договір про експлуатацію таких газорозподільних систем, або договір господарського відання чи користування з передачею газорозподільних систем на баланс Оператору ГРМ, або оформити передачу належних власникам газорозподільних систем у власність зазначеному Оператору ГРМ (у тому числі шляхом купівлі-продажу).</p> <p>Згідно з положеннями глави 1 розділу III Кодексу ГРМ експлуатацію газорозподільних систем здійснюють виключно Оператори ГРМ.</p> <p>Станом на 31 грудня 2021 року ПРАТ «УМАНЬГАЗ» використовувало</p>

		<p>газорозподільні мережі інших власників (управлінських компаній, ОСББ), з якими не укладені договори на експлуатацію цих газорозподільних систем. Фактично на 31.12.2021 року в експлуатаційному обслуговування перебувало 248 об'єктів, 59 з яких потребують переукладення договорів на експлуатаційне обслуговування.</p> <p>(стор. 5-9 Акта перевірки)</p>
<p><i>За поясненнями Ліцензіата у Акті про перевірку відображена фактична кількість використаних мереж. Частина договорів було надано споживачам для розгляду, узгодження та не повернуто з підписами з подальшою реєстрацією.</i></p>		
3	<p>підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата дотримуватися при провадженні ліцензованої діяльності організаційних вимог, зокрема повідомляти НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року.</p>	<p>Перевіркою встановлено, що Ліцензіат не надіслав протягом 30 днів після закінчення 2021 року до НКРЕКП інформацію щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи, кількості персоналу Товариства та його матеріально-технічної бази.</p> <p>(стор. 11-12 Акта перевірки)</p>
<p><i>За поясненнями Ліцензіата зазначена інформація надавалась Товариством у складі звітності, передбаченої чинним законодавством, зокрема у формах звітності №8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) в частині інформацію щодо кількості точок приєднання (споживачів) та об'єктів газорозподільної системи; 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) та 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) в частині інформації щодо кількості персоналу.</i></p> <p><i>Листом від 21.12.2022 № 3246 ПРАТ «УМАНЬГАЗ» надіслало до НКРЕКП зазначену інформацію.</i></p>		
4	<p>підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку.</p>	<p>У 2021 році Ліцензіат надав звітність до НКРЕКП щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу за формами, затвердженими НКРЕКП (на паперових носіях) з порушенням встановлених термінів:</p> <ul style="list-style-type: none"> - № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) за II квартал 2021 року на 1 день. <p>Щодо невідповідності інформації зазначеної у формах звітності:</p> <p>1. Перевіркою встановлено, що дані, внесені ПРАТ «УМАНЬГАЗ» у рядок 8 «Об'єм/обсяг негативного небалансу» розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи» форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» за</p>

вересень, жовтень та грудень 2021 року не відповідають даним бухгалтерського обліку Ліцензіата (у рядку 8 «Об'єм/обсяг негативного небалансу» розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи» форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) відображається інформація про обсяги позитивного та негативного небалансу за звітний період, а саме зазначається інформація щодо суми об'ємів/обсягів негативних небалансів, які виникли в Оператора ГРМ як замовника послуг транспортування, протягом звітного періоду).

2. Комісією з перевірки встановлено, що дані, внесені ПРАТ «УМАНЬГАЗ» у графу 2 «Нарахована плата за добовий негативний/позитивний небаланс» розділу III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ» форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» не відповідають даним облікової документації Ліцензіата та інформації, яка зазначена у графі 2 «Нарахована плата за добовий негативний/позитивний небаланс» розділу III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ» за січень та лютий 2021 року.

ПРАТ «УМАНЬГАЗ» листом від 30.12.2022 № 3344 подано до НКРЕКП уточнену звітність за формою № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужностей газорозподільної системи та стан розрахунків» за січень - грудень 2021 року, уточнену звітність за формою № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2021 рік та за формою № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 4 квартал 2021 року. Внесені зміни не впливають на загальну суму витрат операційної діяльності та суму чистого доходу, отриманих ПРАТ «УМАНЬГАЗ» за 2021 рік, відображених у формі звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу», раніше наданих до НКРЕКП листом від 20.12.2022 № 3242.

(стор. 12-15 Акта перевірки)

За поясненнями Товариство намагається дотримуватися встановлених термінів та подавати звітність передбачену законодавством у електронному та паперовому вигляді у визначені строки. Крім того, карантинні заходи, що діяли у підприємствах, установах та організаціях з метою запобігання поширення хвороби COVID-19 позначилися на їх роботі, що спричинило затримку у доставці поштової кореспонденції кур'єрськими службами.

5	<p>підпункт 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачені структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням</p>	<p>Виявлено відхилення фактичних витрат за статтями тарифу від затвердженої структури тарифу на послуги розподілу природного газу. Тарифна виручка:</p> <p>середньозважений тариф: передбачена тарифом – 129 207,31 тис. грн, скоригована на факт – 118 025,80 тис. грн (відхилення – 11 181,51 тис. грн)</p> <p>фактична відповідно до форми 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг – 118 219,21 тис. грн (відхилення – 10 988,10 тис. грн).</p> <p>(стор. 29-40 Акта перевірки)</p>
<p><i>За Поясненнями Ліцензіат недоотримав тарифну виручку внаслідок зменшення замовленої потужності розподілу природного газу на 8,6 %.</i></p> <p><i>Повна собівартість розподілу природного газу за 2021 рік була на 105,9 % більша у порівнянні з показником, середньозваженого тарифу, а у порівнянні з показником, скоригованим на фактичну річну потужність розподілу природного газу - на 125,45 %.</i></p> <p><i>На збільшення фактичних операційних витрат вплинуло збільшення витрат по статті «Матеріальні витрати», по статті «Витрати на оплату праці», по статті «Амортизаційні відрахування». При цьому мало місце зменшення витрат по статті «Інші витрати».</i></p>		
6	<p>підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема розділу I Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки газорозподільного підприємства ПРАТ «УМАНЬГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 16 грудня 2020 року № 2481 (зі змінами)</p>	<p>ПРАТ «УМАНЬГАЗ» не виконало план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема розділу I (2021 рік) Плану розвитку газорозподільної системи ПРАТ «УМАНЬГАЗ» на 2021-2030 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 16.12.2020 № 2481 (зі змінами) (далі – розділ I (2021 рік) Плану розвитку).</p> <p>Станом на 31.12.2021 при плані 7 829,00 тис. грн (без ПДВ) фактичне фінансування розділу I (2021 рік) Плану розвитку становило 3 803,18 тис. грн (без ПДВ).</p> <p>Документально підтверджено актами виконаних робіт заходи на загальну суму 1 540,84 тис. грн (без ПДВ), що становить 40,5 % профінансованих заходів.</p> <p>Станом на 01.12.2022 заходи розділу I (2021 рік) Плану розвитку фактично профінансовано на суму 5 751,79 тис. грн (без ПДВ).</p> <p>Ліцензіатом закрито актами виконаних робіт заходи на загальну суму 4 372,92 тис. грн (без ПДВ), що становить 76 % профінансованих заходів.</p> <p>(стор. 20-28 Акта перевірки)</p>
<p><i>За поясненнями Товариства заходи, передбачені розділом I (2021 рік) Плану розвитку були профінансовані не в повному обсязі оскільки наявні кошти, відповідно до законодавства, були спрямовані на забезпечення фінансування Плану розвитку газорозподільної системи на 2019-2028 роки та Плану розвитку газорозподільної системи на 2020 -2029 роки.</i></p>		
7	<p>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</p>	<p>Станом на 31.12.2021 заборгованість ПРАТ «УМАНЬГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за отримані у 2021 році послуги за договором від 11.12.2019 № 1910000205 становила 96 683,01 тис. грн, у т. ч:</p> <p>- за послуги транспортування і врегулювання</p>

		<p>небалансів – 96146,58 тис. грн; - послуги транспортування і врегулювання небалансів – - 21,77 тис. грн; - перевищення замовленої (договірної) потужності – 558,20 тис. грн.</p> <p><i>Довідково: станом на 01.12.2022 загальний борг Ліцензіата перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за договором від 11.12.2019 № 1910000205 у сумі 127 736,95 тис. грн не погашено.</i></p> <p><i>Довідково: станом на 31.12.2021 загальний борг Ліцензіата перед АТ «УКРТРАНСГАЗ» за договором від 17.12.2015 № 1512000743 за послуги з балансування становив 53 746,61 тис. грн. Станом на 01.12.2022 цей борг Ліцензіата перед АТ «УКРТРАНСГАЗ» у сумі 53 746,61 тис. грн не погашено.</i></p> <p style="text-align: right;">(стор. 47-49 Акта перевірки)</p>
<p><i>За Поясненнями Ліцензіата протягом 2021 року згідно Договору транспортування природного газу від 11 грудня 2019 р. № 1910000205 з ТОВ «Оператор ГТС України» здійснював врегулювання негативних небалансів ПРАТ «УМАНЬГАЗ», наявність яких Товариством не визнається.</i></p> <p><i>Нарахування плати за негативний небаланс відображено в бухгалтерському обліку, фінансовій звітності (звітності, що подається до НКРЕКП) ПРАТ «УМАНЬГАЗ» як непередбачені (умовні) зобов'язання виключно у відповідності до Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 11 «Зобов'язання», затвердженого наказом Мініфіну від 31.01.2000 № 20, та МСБО 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи».</i></p>		
8	<p>підпункт 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов щодо дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП, а саме:</p>	
8.1	<p>пунктів 2.2 та 2.3 глави 2 Стандартів та вимог:</p> <p>- у частині пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання за умови укладення договору розподілу природного газу (технічної угоди) та після набуття споживачем (суміжним суб'єктом ринку природного газу) підтверджених обсягів природного газу на відповідний період: у міській місцевості - у строк до 5 робочих днів;</p> <p>- у частині відновлення газопостачання (розподілу природного газу) за письмовим зверненням споживача (його постачальника) про відновлення газопостачання (розподілу природного газу) та після усунення порушень (за їх наявності) і відшкодування Оператору ГРМ витрат на припинення та відновлення газопостачання (розподілу природного</p>	<p>Комісією з проведення перевірки вибірковою перевіркою встановлено недотримання термінів послуги, а саме:</p> <p>- пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання за умови укладення договору розподілу природного газу (технічної угоди) у міській місцевості (послуга за кодом S1.6.1), строк виконання послуги відповідно до законодавства - до 5 робочих днів (пункт 9 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ), по замовниках перевищення цього терміну:</p> <p>Поліщук А.А. – на 27 робочих днів, Бондар Б.Ю. – на 1 робочий день, Захаві В.В. – на 17 робочих днів, Добрянська Н.А. – на 20 робочих днів, Сотніченко А.О. – на 23 робочих дні;</p> <p>- відновлення газопостачання (розподілу природного газу) за письмовим зверненням споживача (його постачальника) про відновлення газопостачання (розподілу природного газу) та після усунення порушень (за їх наявності) і відшкодування Оператору ГРМ витрат на припинення та відновлення газопостачання (розподілу природного</p>

<p>газу):</p> <p>у міській місцевості - у строк до 2 робочих днів;</p> <p>у сільській місцевості - у строк до 5 робочих днів;</p> <p>- у частині тимчасового припинення розподілу природного газу з дня реєстрації відповідної заяви споживача у міській місцевості - у строк до 5 робочих днів;</p> <p>та сплати Оператором ГРМ у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів при наданні послуг розподілу природного газу, зазначених у пункті 2.2 цієї глави, споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж) компенсації у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Стандартів та вимог</p>	<p>газу) у міській місцевості (послуга за кодом S4.1), строк виконання послуги відповідно до законодавства - до 2 робочих днів (пункт 6 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ), по замовниках перевищення цього терміну:</p> <p>Кучеренко З. В. - на 72 робочих дні, Микитчак В. П. - на 68 робочих днів, Горпініч О. Д. - на 14 робочих днів;</p> <p>- відновлення газопостачання за письмовим зверненням споживача (його постачальника) про відновлення газопостачання (розподілу природного газу) та після усунення порушень (за їх наявності) і відшкодування Оператору ГРМ витрат на припинення та відновлення газопостачання (розподілу природного газу) у сільській місцевості (послуга за кодом S4.2), строк виконання послуги відповідно до законодавства - до 5 робочих днів (пункт 6 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ), по замовнику Цимбалюк М. М. перевищення на 5 робочих днів;</p> <p>- виконання тимчасового припинення розподілу природного газу з дня реєстрації відповідної заяви споживача у міській місцевості (послуга за кодом S5), строк виконання послуги відповідно до законодавства - до 5 робочих днів (пункт 3 глави 4 розділу IX Кодексу ГРМ), по замовнику Чернега О. О. перевищення на 12 робочих днів.</p> <p>Компенсація за недотримання Стандартів та вимог Товариством не сплачувалась.</p> <p>(стор. 52-56 Акта перевірки)</p> <p><i>Довідково: ПРАТ «УМАНЬГАЗ» після завершення перевірки в електронному вигляді та в паперовому вигляді Новою поштою надіслало додаткові документи до Сектору НКРЕКП у Черкаській області на підтвердження дотримання термінів надання послуг по всім вищезгаданим споживачам. А також, ПРАТ «УМАНЬГАЗ» листом від 06.01.2023 року № 67/1 (вх. НКРЕКП від 11.01.2023 №571/1) надіслало до НКРЕКП інформацію, що підтверджує дотримання термінів надання послуг по всім вищезгаданим споживачам.</i></p>
<p><i>За Поясненнями Ліцензіата електронним листом 02 січня 2023 року (та в паперовому вигляді надіслано Новою поштою) Товариство надало додаткові документи до Сектору НКРЕКП у Черкаській області на підтвердження дотримання строків надання послуги по таким споживачам:</i></p> <p><i>- недотримання термінів послуги пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання за умови укладення договору розподілу природного газу (технічної угоди) та після набуття споживачем (суміжним суб'єктом ринку природного газу) підтверджених обсягів природного газу на відповідний період - Захаві В. В. (заява від 23.11.2021, відомість на пуск газу від 23.12.2021, акт обстеження від 24.11.2021 надано у додатках 7-9); Добрянська Н. А. (заява від 24.11.2021, відомість на пуск газу від 29.12.2021, акт обстеження від 24.11.2021 надано у додатках 10-12);</i></p>	

- недотримання термінів відновлення газопостачання (розподілу природного газу) за письмовим зверненням споживача (його постачальника) про відновлення газопостачання (розподілу природного газу) та після усунення порушень (за їх наявності) і відшкодування Оператору ГРМ витрат на припинення та відновлення газопостачання (розподілу природного газу) - Горпініч О. Д. (заява на відновлення газопостачання від 02.12.2021, акт обстеження від 03.12.2021, відомість на пуск газу від 24.12.2021);

- недотримання термінів відновлення газопостачання (розподілу природного газу) за письмовим зверненням споживача (його постачальника) про відновлення газопостачання (розподілу природного газу) та після усунення порушень (за їх наявності) і відшкодування Оператору ГРМ витрат на припинення та відновлення газопостачання (розподілу природного газу) - Цимбалюк М.М. (заява на відновлення газопостачання від 11.10.2021, акт обстеження від 12.10.2021, відомість на пуск газу від 25.10.2021).

Крім того, ПРАТ «УМАНЬГАЗ» від споживачів Поліщук А.А., Кучеренко З. В., Бондар Б.Ю., Чернена О. О., Микитчак В. П., Сотніченко А.О. були отримані заяви про відтермінування послуги з пуску природного газу. Звернення вищевказаних споживачів про відновлення необхідності надання послуги згідно заяв було отримано у телефонному режимі.

8.2	пункту 4.5 глави 4 Стандартів та вимог в частині формування реєстру надання послуг Оператора ГРМ згідно з додатком 9.	<p>Перевіркою та співставленням даних Додатка 9 Стандартів та вимог з первинними документами встановлено внесення Ліцензіатом недостовірних даних щодо зазначення дат початку/завершення надання послуг:</p> <ul style="list-style-type: none">за кодом S 1.4 по замовнику Скляр Н.М.;за кодом S 1.6.1 по замовнику Поліщук Н.М.;за кодом S 3 по замовнику Мартинюк Н.В.;за кодом S 4.2 по замовникам Параскун П.Ф., Струсевич Л.С., Денесюк Т.К., Роздобудько М.В. <p>Помилково вказаний код послуги S3 «Припинення/обмеження газопостачання (розподілу природного газу) на об'єкт споживача у випадках, визначених пунктом 1 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ, а необхідно вказати код послуги S5 «Тимчасове припинення розподілу природного газу з дня реєстрації відповідної заяви споживача» по заявнику Чернена О. О.</p> <p>До реєстру надання послуг Оператора ГРМ помилково внесені записи з кодом послуги S3 у випадках, по яких не встановлено Стандартів та вимог по заявниках:</p> <ul style="list-style-type: none">Мартинюк Н.В. (заява споживача на постійне припинення газопостачання, акт на відключення),Семенченко О.В. (локалізація чи ліквідація аварійної ситуації, акт на вимкнення газового обладнання),Котик А.Ф. (локалізація чи ліквідація аварійної ситуації, акт на вимкнення газового обладнання),Куник П. С. (локалізація чи ліквідація аварійної ситуації, акт на вимкнення газового обладнання),Рисюк Є. О. (втручання в роботу ГРМ, акт на відключення газового обладнання),Кобриня О. А. (заява споживача на постійне припинення газопостачання, акт на відключення). <p style="text-align: right;">(стор. 51-56 Акта перевірки)</p>
-----	--	--

9	<p>підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку Ліцензіата дотримуватися при провадженні ліцензованої діяльності організаційних вимог, зокрема надавати НКРЕКП документи, інформацію та звітність, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю))</p>	<p>Інформація щодо протяжності газопроводів та кількості споруд на них, наведена у Відомостях про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, надана ПРАТ «УМАНЬГАЗ» до НКРЕКП листом від 21.12.2022 № 3246 не відповідає обліковій документації Товариства.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 4-6 Акта перевірки)</p>
<p><i>За поясненнями Товариства невідповідність інформації щодо протяжності газопроводів та кількості споруд на них, наведена у Відомостях про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, надана ПРАТ«УМАНЬГАЗ» до НКРЕКП листом від 21.12.2022 № 3246 інформації, що надавалась у формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2020 та за 2021 роки пов'язане з помилковим відображенням у раніше наданих формах загальної протяжності газопроводів (включаючи газопроводи-вводи, які не відносяться до розподільної системи трубопроводів).</i></p> <p><i>Листом від 30.12.2022 № 3344 ПРАТ «УМАНЬГАЗ» надіслало до НКРЕКП уточнені звіти за формою № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2020 та 2021 роки.</i></p>		
10	<p>підпункт 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов щодо обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством</p>	<p>Ліцензіат не виконав у встановлені строки постанову НКРЕКП від 23.06.2021 № 1032 «Про накладення штрафу на ПРАТ «УМАНЬГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» (далі - Постанова НКРЕКП № 1032), а саме:</p> <p>до 01 грудня 2021 року вимоги абзацу четвертого підпункту 2 пункту 2 (щодо довиконання заходів П),</p> <p>до 31 грудня 2021 року вимоги підпункт 3 пункту 2 (щодо врегулювання питання щодо впровадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць зазначених у документах, що додаються до заяви при отриманні ліцензії; встановлення лічильників газу, проведення періодичної повірки лічильників газу, укладання актів розмежування, здійснення розрахунків з оператором газотранспортної системи).</p> <p>Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 28 квітня 2021 року № 716 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності на ринку природного газу» (далі - Постанова НКРЕКП № 716) (набрання чинності 28.04.2021), Ліцензіатам, які провадять господарську діяльність на ринку природного газу, необхідно було привести свою господарську</p>

		<p>діяльність у відповідність до вимог цієї постанови та протягом трьох місяців з дня набрання нею чинності подати до НКРЕКП документи, якими доповнено перелік документів, що додаються до заяви про отримання ліцензії, тобто до 28.07.2021.</p> <p>ПРАТ «УМАНЬГАЗ» подало до НКРЕКП вищезазначені документи, якими доповнено перелік документів, що додаються до заяви про отримання ліцензії, відповідно до пункту 2 Постанови НКРЕКП № 716 листом від 29.07.2021 № 2676, із затримкою на 1 день.</p> <p>(стор. 57-64 Акта перевірки)</p>
<p>За поясненнями Ліцензіата щодо абзацу другого підпункту 3 пункту 2 постановляючої частини Постанови НКРЕКП № 1032 вказана ситуація склалася у зв'язку з тим, що значна кількість будинків не перебуває на балансі в ЖЕКах, а співвласники не зареєстрували ОСББ як того вимагає чинне законодавство. Також, в деяких будинках триває процес оформлення та реєстрації ОСББ, що сповільнює заключення договорів про експлуатацію газорозподільних систем, у зв'язку з відсутністю балансоутримувача чи управителя в зазначених об'єктах.</p> <p>За поясненнями Ліцензіата щодо абзацу третього підпункту 3 пункту 2 постановляючої частини Постанови НКРЕКП № 1032 зазначена ситуація склалася внаслідок не надання доступу до газових приладів; тимчасового припинення газопостачання; низьких норм споживання природного газу; не проживання постійно споживачів; обмежувальні протиепідемічні заходи запобігання розповсюдження COVID-19.</p> <p>За поясненнями Ліцензіата щодо абзацу четвертого підпункту 3 пункту 2 постановляючої частини постанови Постанови НКРЕКП № 1032 ПРАТ «Уманьгаз» проведено планову перевірку 2740 лічильників, відремонтовано 26 лічильників. Товариство активно вживає заходів для виконання періодичної перевірки в повному обсязі, зокрема в плані розвитку газорозподільної системи на 2022-2023 роки заплановано придбання установки комп'ютеризованої для контролю метрологічних характеристик лічильників газу «ТЕМПО-3» МРД, а також двох автомобілів для забезпечення мобільності та продуктивності роботи служби по зняттю лічильників на чергову перевірку.</p> <p>За поясненнями Ліцензіата щодо абзацу п'ятого підпункту 3 пункту 2 постановляючої частини Постанови НКРЕКП № 1032 причини незабезпечення оформлення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін зі споживачами пов'язані з відсутністю споживачів за місцем проживання (не проживання за даною адресою, короткострокова відсутність з об'єктивних причин, в тому числі: лікування в стаціонарі, перебування на роботі тощо), неповернення Товариству акту з різних причин, а також введення карантину та потрапляння окремих районів до червоної зони.</p> <p>За поясненнями Ліцензіата щодо абзацу шостого підпункту 3 пункту 2 постановляючої частини Постанови НКРЕКП № 1032 у ПРАТ «УМАНЬГАЗ» відсутня заборгованість перед оператором газотранспортної системи в різні періоди. В бухгалтерському обліку ПРАТ «УМАНЬГАЗ» лише відображені зобов'язання перед оператором газотранспортної системи. Такі зобов'язання відображені в бухгалтерському обліку, фінансовій звітності (звітності, що подається до НКРЕКП) ПРАТ «УМАНЬГАЗ» як непередбачені (умовні) зобов'язання та виключно у відповідності до Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 11 «Зобов'язання», затвердженого наказом Мінфіну від 31.01.2000 р. № 20, та МСБО 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи».</p>		
11	<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</p>	<p>Станом на 31.12.2021 Товариством не було укладено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін зі споживачами у кількості 2392 од.</p> <p>Довідково: станом на 01.12.2022 Товариством не укладено дані акти зі споживачами у кількості</p>

природного газу, у тому числі зі споживачами	2380 од, або 6,35 % від загальної кількості замовників послуг з розподілу природного газу. (стор. 91-92 Акта перевірки)
<p><i>За Поясненнями Ліцензіата причинами не забезпечення 100% укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін є відсутністю власника або правонаступника (спадкоємця) тривалий час; відсутність споживачів за місцем проживання з об'єктивних причин, у т. ч. перебування на роботі, лікуванні тощо; тимчасовим відключенням абонентів від газопостачання (у випадку поновлення газопостачання за такими об'єктами робота по укладанню актів розмежування буде проведена в найкоротші терміни); неможливістю спілкування з тими споживачами, справи яких знаходяться в судовому провадженні; необґрунтовані відмови від підписання актів споживачами природного газу; карантинні обмеження, пов'язаних зі встановленням карантину та запровадженням обмежувальних протиепідемічних заходів відповідно до постанови Кабінету Міністрів від 9 грудня 2020 р. № 1236; не повернення Товариству актів з різних причин та запровадженням в Україні воєнного стану.</i></p>	
12 підпункт 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині зобов'язання ліцензіата, відповідно до вимог Кодексу ГРМ забезпечити періодичну повірку (у тому числі демонтаж, транспортування, монтаж та ремонт) 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.	У 2021 році ПРАТ «УМАНЬГАЗ» було проведено повірку 2 891 приладів обліку природного газу, або 7,92 % від загальної кількості приладів обліку, по яких настав термін планової повірки, залишилися не повіреними 33 620 приладів обліку. (стор. 93-94 Акта перевірки)
<p><i>За Поясненнями Ліцензіата на невиконання строків проведення повірки приладів обліку побутових споживачів природного газу (населення) є обмежені можливості комп'ютеризованої установки «Метран-10/5» № 001 з кількості лічильників, які одночасно повіряються; установа карантину на території України з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19; велика кількість абонентів, які з різних причин не проживають за адресою, яка вказана в особовому рахунку; значна кількість споживачів, які відключені від мереж природного газу; відсутність споживачів у домоволодінні на момент візиту представників Товариства.</i></p>	

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 18.01.2023 № 37/16-23 та додаткових пояснень ПРАТ «УМАНЬГАЗ», наданих листами від 09 січня 2023 року № 77 (вх. НКРЕКП від 09.01.2023 № 444/1-23) Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1. постанову, якою 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»:

1) накласти штраф на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УМАНЬГАЗ» у розмірі 102 000 (сто дві тисячі) гривень за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов, а саме:

пункту 2.1 Ліцензійних умов у частині здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:

пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС та пункту 4.1 Типового договору транспортування у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування,

пункту 4.4 Типового договору постачання у частині зобов'язання споживача щодо оплати рахунка, наданого постачальником «останньої надії» відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу,

Стандартів та вимог, а саме:

пункту 4.1 у частині складання Оператором ГРМ інформації щодо показників комерційної якості надання послуг оператора газорозподільної системи (додаток 5) станом на останнє число звітного періоду і подання щоквартально до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням Оператора ГРМ не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду,

пункту 4.6 у частині подання Оператором ГРМ переліку джерел інформації, реєстру письмових звернень споживачів, реєстру надання послуг щоквартально до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням Оператора ГРМ або постачальника не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 1 у частині провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП),

підпункту 5 у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (крім документів до заяви щодо встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу), у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року,

підпункту 6 у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку,

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 розділу I (2021 рік) Плану розвитку,

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

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

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

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме абзацу четвертого підпункту 2 та підпункту 3 пункту 2 постанови № 1032;

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»).

2) Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для ПРАТ «УМАНЬГАЗ» підготувати та винести на засідання проєкти рішень, якими врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки у сторону зменшення на загальну суму 2 186,7 тис. грн (без ПДВ) у разі недовиконання заходів до НКРЕКП у строк до 31 грудня 2023 року Інвестиційної програми за 2021 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки та ненадання до НКРЕКП копій актів виконаних робіт (підтверджувальних документів) щодо виконання зазначених заходів;

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на суму 77,7 тис. грн (без ПДВ) (економія при фактичному виконанні заходів інвестиційної програми на 2021 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки);

коригування річної планованої тарифної виручки на 2021 рік з урахуванням положень Закону України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу».

2. Розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УМАНЬГАЗ» (код ЄДРПОУ 03361419) усунути порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов, а саме:

пункту 2.1 Ліцензійних умов у частині здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:

підпункту «а» 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, у яких газ використовується: комплексно, у тому числі для опалення – до 01 січня 2012 року; для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року,

пункту 4.4 Типового договору постачання у частині зобов'язання споживача щодо оплати рахунка, наданого постачальником «останньої надії» відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу;

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 1 у частині провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП),

підпункту 6 у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку,

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема розділ I (2021 рік) Плану розвитку,

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

підпункту 29 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП, а саме пункту 4.5 глави 4 Стандартів та вимог у частині формування реєстру надання послуг Оператора ГРМ згідно з додатком 9;

пункту 2.5 глави 2 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, для чого у строк:

1) до 01 квітня 2023 року:

надати до НКРЕКП уточнену звітність за формою № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2021 рік,

надати до НКРЕКП виправлені додатки 7 та 9 до Стандартів та вимог за 2021 рік,

надати до НКРЕКП інформацію щодо виплати компенсації 9 споживачам за недотримання Стандартів та вимог,

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

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

2) до 01 липня 2023 року:

повідомити НКРЕКП про стан врегулювання питання щодо укладення договорів про експлуатацію газорозподільних систем або договорів господарського відання чи користування з передачею газорозподільних систем на баланс Оператора ГРМ,

забезпечити встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується комплексно, у тому числі для опалення та 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»,

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

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

3) до 31 грудня 2023 року довиконати заходи інвестиційної програми на 2021 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки, згідно з листом ПРАТ «УМАНЬГАЗ» від 12 січня 2023 року № 111, на загальну суму 2 186,7 тис. грн (без ПДВ) та надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області копії підтверджуючих документів щодо виконання зазначених заходів.

Директор Департаменту
ліцензійного контролю

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про накладення штрафу на ПРАТ «УМАНЬГАЗ» за порушення вимог законодавства та 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 31 січня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу природного газу, від 02 січня 2023 року № 2, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2222 (у редакції постанови НКРЕКП від 09 вересня 2022 року № 1116), постанови НКРЕКП від 13 грудня 2022 року № 1681 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «УМАНЬГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 14 листопада 2022 року № 389, установлено, що ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УМАНЬГАЗ» (далі – ПРАТ «УМАНЬГАЗ») (код ЄДРПОУ 03361419) порушило вимоги законодавства та Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджені постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункт 2.1 Ліцензійних умов у частині здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:

підпункту «а» 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, у яких газ використовується: комплексно, у тому числі для опалення – до 01 січня 2012 року; для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року,

пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), та пункту 4.1 Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2497 (далі – Типовий договір транспортування), у частині вчасного збалансування свого портфолію балансування,

пункту 4.4 Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2501 (далі – Типовий договір постачання), у частині зобов'язання споживача щодо оплати рахунка, наданого постачальником «останньої надії» відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу,

Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1156 (далі – Стандарти та вимоги), а саме:

пункту 4.1 у частині складання Оператором ГРМ інформації щодо показників комерційної якості надання послуг оператора газорозподільної системи (додаток 5) станом на останнє число звітного періоду і подання щоквартально до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням Оператора ГРМ не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду,

пункту 4.6 у частині подання Оператором ГРМ переліку джерел інформації, реєстру письмових звернень споживачів, реєстру надання послуг щоквартально до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням Оператора ГРМ або постачальника не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

пункт 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункт 1 у частині провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП),

підпункт 5 у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (крім документів до заяви щодо встановлення тарифу на послуги розподілу

природного газу), у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року,

підпункт 6 у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку,

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 розділу I Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки газорозподільного підприємства ПРАТ «УМАНЬГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 16 грудня 2020 року № 2481(зі змінами) (далі – розділ I (2021 рік) Плану розвитку),

підпункт 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договорами 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 менше як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)),

підпункт 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме абзацу четвертого підпункту 2 та підпункту 3 пункту 2 постанови НКРЕКП від 23 червня 2021 року № 1032 «Про накладення штрафу на ПРАТ «УМАНЬГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» (далі – постанова № 1032);

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 і 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Накласти штраф на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УМАНЬГАЗ» у розмірі 102 000 (сто дві тисячі) гривень за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов, а саме:

пункту 2.1 Ліцензійних умов у частині здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:

пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС та пункту 4.1 Типового договору транспортування у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування,

пункту 4.4 Типового договору постачання у частині зобов'язання споживача щодо оплати рахунка, наданого постачальником «останньої надії» відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу,

Стандартів та вимог, а саме:

пункту 4.1 у частині складання Оператором ГРМ інформації щодо показників комерційної якості надання послуг оператора газорозподільної системи (додаток 5) станом на останнє число звітного періоду і подання щоквартально до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням Оператора ГРМ не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду,

пункту 4.6 у частині подання Оператором ГРМ переліку джерел інформації, реєстру письмових звернень споживачів, реєстру надання послуг щоквартально до НКРЕКП та її територіальних органів за місцезнаходженням Оператора ГРМ або постачальника не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 1 у частині провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП),

підпункту 5 у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (крім документів до заяви щодо встановлення тарифу на послуги розподілу

природного газу), у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року,

підпункту 6 у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку,

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 розділу I (2021 рік) Плану розвитку,

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

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

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

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме абзацу четвертого підпункту 2 та підпункту 3 пункту 2 постанови № 1032;

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»).

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

Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для ПРАТ «УМАНЬГАЗ» підготувати та винести на засідання проекти рішень, якими врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки у сторону зменшення на загальну суму 2 186,7 тис. грн (без ПДВ) у разі недовиконання заходів до НКРЕКП у строк до 31 грудня 2023 року Інвестиційної програми за 2021 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки та ненадання до НКРЕКП копій актів виконаних робіт (підтверджувальних документів) щодо виконання зазначених заходів;

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на суму 77,7 тис. грн (без ПДВ) (економія при фактичному виконанні заходів інвестиційної програми на 2021 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки);

коригування річної планованої тарифної виручки на 2021 рік з урахуванням положень Закону України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу».

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

«__» _____ 2023 року

(підпис)



ПРОЄКТ

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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
ПРАТ «УМАНЬГАЗ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 02 січня 2023 року № 2, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2222 (у редакції постанови НКРЕКП від 09 вересня 2022 року № 1116), Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

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

пункту 2.1 Ліцензійних умов у частині здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:

підпункту «а» 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, у яких газ використовується: комплексно, у тому числі для опалення – до 01 січня 2012 року; для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року,

пункту 4.4 Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2501 (далі – Типовий договір постачання), у частині зобов'язання споживача щодо оплати рахунка, наданого постачальником «останньої надії» відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу;

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 1 у частині провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП),

підпункту 6 у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку,

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема розділу I Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки газорозподільного підприємства ПРАТ «УМАНЬГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 16 грудня 2020 року № 2481 (зі змінами) (далі – План розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки),

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

підпункту 29 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП, а саме пункту 4.5 глави 4 Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1156 (далі – Стандарти та вимоги), у частині формування реєстру надання послуг Оператора ГРМ згідно з додатком 9;

пункту 2.5 глави 2 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, для чого у строк:

1) до 01 квітня 2023 року:

надати до НКРЕКП уточнену звітність за формою № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2021 рік,

надати до НКРЕКП виправлені додатки 7 та 9 до Стандартів та вимог за 2021 рік,

надати до НКРЕКП інформацію щодо виплати компенсації 9 споживачам за недотримання Стандартів та вимог,

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

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

2) до 01 липня 2023 року:

повідомити НКРЕКП про стан врегулювання питання щодо укладення договорів про експлуатацію газорозподільних систем або договорів господарського відання чи користування з передачею газорозподільних систем на баланс Оператора ГРМ,

забезпечити встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується комплексно, у тому числі для опалення та 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»,

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

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

3) до 31 грудня 2023 року довиконати заходи інвестиційної програми на 2021 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки, згідно з листом ПРАТ «УМАНЬГАЗ» від 12 січня 2023 року № 111, на загальну суму 2 186,7 тис. грн (без ПДВ) та надати до НКРЕКП та Сектору

НКРЕКП у Черкаській області копії підтверджуючих документів щодо виконання зазначених заходів.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський