

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 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23.11.2022 № 1550, постанови НКРЕКП від 29 листопада 2023 року № 2265 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «УМАНЬГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 06 листопада 2023 № 539 Сектором НКРЕКП у Черкаській області (далі – Сектор НКРЕКП) у термін з 21 листопада 2023 року по 18 грудня 2023 року проведено планову перевірку щодо дотримання ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «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 01.01.2022 по 31.12.2022.

За результатами планової перевірки ПРАТ «УМАНЬГАЗ» складено Акт від 18 грудня 2023 року № 539 (далі – Акт перевірки). Пояснення до Акту перевірки надані Ліцензіатом листом від 25 грудня 2023 року № 3264 (вх. НКРЕКП від 25.12.2023 № 37369/1-23) (далі – Пояснення) до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП.

Актом перевірки зафіксовано наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	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).	Комісією з перевірки виявлені випадки не укладення ПРАТ «УМАНЬГАЗ» договорів на експлуатацію газорозподільних систем з юридичними особами (управлінські компанії, ОСББ) станом на 31 грудня 2022 року (стор. 4 - 8 Акта перевірки) <i>За поясненнями Ліцензіата протягом 2022 року потребували укладення договорів на експлуатацію складових газорозподільної системи з іншими власниками газорозподільних мереж - 223 об'єкти. З них оформлено договорами 219 об'єктів, 4 об'єкти потребувало укладання. Чотири договори було надано споживачам для розгляду, узгодження та не повернуто з підписами з подальшою реєстрацією, так як власники виїхали за кордон, об'єкти зачинені і не працюють. Крім того КНП «Уманська дитяча лікарня» та КНП «Уманська психіатрична лікарня» перейшли на</i>



		<p>обслуговування до УКП «Уманьтеплокомуненерго». До Уманської районної державної лікарні ветеринарної медицини увійшло 2 об'єкти: Христинівська та Маньківська районні державні лікарні ветеринарної медицини, які раніше заключали договори окремо. Також є ряд об'єктів, які від'єднано механічним способом.</p>
2	<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>ПРАТ «УМАНЬГАЗ» форму звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) (далі – форма № 8б) надав з порушенням встановлених термінів до НКРЕКП на 2 дні, до Сектору НКРЕКП на 1 день.</p> <p>Крім того, за результатами аналізу звітів за формою № 8б за I – IV квартали 2022 року та за формою № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) (далі – форма № 8г) за 2022 рік виявлено:</p> <ul style="list-style-type: none"> - розбіжність за показниками у рядку 2 «Витрати на ремонт (у складі інших витрат)» розділу III «Витрати на ремонт» - витрати на ремонт (у складі інших витрат); - невірне заповнення показників рядка 1.3 «Амортизація» «Виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), усього», рядка 2.3 «Амортизація» «Адміністративних витрат» та «Амортизація» «Витрат операційної діяльності» у звіті за формою № 8г за 2022 рік та у звітах за формою № 8б за I – IV квартали 2022 року, а саме внесення Ліцензіатом сум амортизації за даними бухгалтерського обліку у той час, як Інструкцією щодо заповнення форми № 8г та Інструкцією щодо заповнення форми № 8б встановлено, що у зазначених рядках форм звітності відображається сума амортизації на підставі даних податкового обліку. <p><i>Довідково:</i></p> <p>Під час даної перевірки ПРАТ «УМАНЬГАЗ» 13.12.2023 надіслало до НКРЕКП виправлений звіт за формою № 8б за IV квартал 2022 року в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи та супровідний лист від 13.12.2023 № 3191.</p> <p>Також, під час даної перевірки ПРАТ «УМАНЬГАЗ» 18.12.2023 надіслало до НКРЕКП виправлений звіт за формою № 8г за 2022 рік в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи та супровідний лист від 18.12.2023 № 3226.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 12 - 15 Акта перевірки)</p> <p>За поясненнями Ліцензіата щодо виявлених при аналізі звітів за формою № 8б за I – IV квартали 2022 року та за формою № 8г за 2022 рік розбіжностей та відхилень при складанні вищевказаних звітів були допущені технічні помилки та неточності, а також не враховані вимоги Інструкції щодо заповнення форм</p>

		<p>звітності.</p> <p>Листом від 13.12.2023 № 3191 ПрАТ «УМАНЬГАЗ» було надано у електронному вигляді виправлений звіт за формою № 8б за IV квартал 2022 року, а листом від 18.12.2023 № 3226 було надано виправлений звіт № 8г за 2022 рік. (Лист про виправлення форми № 8б за I – IV квартали 2022 року від 21.12.2023 № 3253).</p>
3	<p>підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років.</p>	<p>ПРАТ «УМАНЬГАЗ» не виконано План розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільної системи ПРАТ «УМАНЬГАЗ» на 2022–2031 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2808.</p> <p>Станом на 31.12.2022 заходи Інвестиційної програми на 2022 рік, при затверджених джерелах у сумі 9 853,9 тис. грн (без ПДВ), профінансовані на загальну суму 5 462,5 тис. грн або 55,4 % до затверджених витрат та підтверджено документами первинного обліку в сумі 4 002 тис. грн (без ПДВ). Різниця між затвердженими та фактично профінансованими склала 4 391,4 тис. грн.</p> <p>Станом на 01.11.2023 заходи Інвестиційної програми на 2022 рік, профінансовані на загальну суму 8 007,1 тис. грн або 81,3 % до затверджених витрат та підтверджено документами первинного обліку в сумі 5 993,7 тис. грн (без ПДВ). Різниця між затвердженими та фактично профінансованими склала 1 846,8 тис. грн.</p> <p>(стор. 21 - 31 Акта перевірки)</p>
<p>За поясненнями Ліцензіата заходи, передбачені Планом розвитку газорозподільної системи ПРАТ «УМАНЬГАЗ» на 2022 - 2031 роки (I розділ - 2022 рік) були профінансовані не в повному обсязі оскільки наявні кошти, відповідно до законодавства, були спрямовані на забезпечення фінансування Плану розвитку газорозподільної системи на 2021-2030 роки. Протягом 2023 року ПРАТ «УМАНЬГАЗ» здійснював фінансування заходів, передбачених Планом розвитку газорозподільної системи ПРАТ «УМАНЬГАЗ» на 2022-2031 роки. Станом на 01.12.2023 виконання заходів склало 8688,78 тис. грн (без ПДВ), що склало 88,2%.</p> <p>У 2022 році Товариство виконало заходи, передбачені Розділом IV «ШРП» затвердженого плану розвитку та замінило ШРП, а у 2023 році – заходи, передбачені Розділом III «ГРП» затвердженого плану розвитку та замінило ГРП загальною вартістю 675,74 тис. грн. (без ПДВ).</p>		
4	<p>підпункту 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 за 2022 рік фактичних витрат за статтями тарифу від затвердженої структури тарифу на послуги розподілу природного газу. Тарифна виручка:</p> <p>передбачена тарифом – 145 267,60 тис. грн, скоригована на факт – 148 273,89 тис. грн (відхилення – 3 006,29 тис. грн), фактична відповідно до форми 8б-НКРЕКП-газ моніторинг – 148 208,68 тис. грн (відхилення – 2 941,08 тис. грн).</p> <p>(стор. 31 - 53 Акта перевірки)</p>
<p>За поясненнями Ліцензіата фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, передбачених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу,</p>		

затвердженою постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2770 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ПРАТ «УМАНЬГАЗ».

Фактично за 2022 рік тарифна виручка від реалізації послуг розподілу природного газу в порівнянні до показника скоригованого на фактичний обсяг замовленої потужності розподілу природного газу менше на 65,21 тис. грн., або на 0,04%. Відхилення пояснюється тим, що згідно з протоколом засідання правління ПРАТ «УМАНЬГАЗ» від 23.12.2022 № 11 прийнято рішення визнати неправомірно нарахованою суму заборгованості за послуги розподілу природного газу у розмірі 237 872,18 грн (з ПДВ) згідно з Рішенням Господарського суду Черкаської області від 18.11.2020 у справі № 925/948/20.

5	<p>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:</p> <p>пункту 5 Порядку № 491 у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внесків на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал,</p> <p>пункту 2 Пояснень щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку № 491, у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті</p>	<p>Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом невірно відображено суму чистого доходу від провадження ліцензованої діяльності з розподілу природного газу у формі звітності № 20-НКРЕКП «Звіт про сплату внеску на регулювання» (далі – форма № 20) за I - VI квартали 2022 року.</p> <p>Таким чином, станом на 31.12.2022 за ПРАТ «УМАНЬГАЗ» обліковується борг внеску на регулювання у сумі 0,09 тис. грн.</p> <p><i>Довідково:</i></p> <p><i>Товариство 15.12.2023 здійснило доплату внеску на регулювання у сумі 23,03 грн за I квартал 2022 року (платіжне доручення від 15.12.2023 № 3395), у сумі 24,72 грн за III квартал 2022 року (платіжне доручення від 15.12.2023 № 3396), у сумі 43,59 грн за IV квартал 2022 року (платіжне доручення від 15.12.2023 № 3391).</i></p> <p><i>ПРАТ «УМАНЬГАЗ» листом від 15.12.2023 № 3225 надало Сектору НКРЕКП у Черкаській області виправлені форми № 20 за I-IV квартали 2022 року з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи Оператора ГРМ.</i></p> <p>(стор. 57 - 59 Акта перевірки)</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата, під час розрахунку сум чистого доходу з метою сплати щоквартально внесків на регулювання, на виконання вимоги Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та відповідно до Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491, помилково було не враховано суми доходу, отриманого у зв'язку з порушенням вимог Кодексу ГРМ та доходу від нерегульованого небалансу.</i></p> <p><i>15.12.2023 року підприємство здійснило доплату внеску на регулювання та листом від 15.12.2023 № 3225) надало Сектору НКРЕКП у Черкаській області виправлені звіти № 20-НКРЕКП за I-IV квартали 2022 року з накладенням кваліфікованого електронного підпису та документи, що підтверджують доплату.</i></p>
6	підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині	Станом на 31.12.2022 заборгованість ПРАТ «УМАНЬГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР

	<p>здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу.</p>	<p>ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за отримані у 2022 році послуги по Договору транспортування природного газу від 11.12.2019 № 1910000205 становила 901,89 тис. грн, у т. ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> за послуги врегулювання щодобових небалансів – 41,13 тис. грн; за послуги перевищення замовленої потужності – 289,75 тис. грн; за послуги замовленої (договірної) потужності – 571,01 тис. грн. <p><i>Довідково: станом на 01.11.2023 загальна заборгованість ПРАТ «УМАНЬГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» по Договору від 11.12.2019 № 1910000205 не погашена і складає 127 604,41 тис. грн.</i></p> <p style="text-align: right;">(стор. 61 - 62 Акта перевірки)</p> <p><i>За поясненнями ліцензіата, 27 грудня 2022 року на засіданні НКРЕКП прийнято постанову №1856 «Про включення ПРАТ «УМАНЬГАЗ» до Реєстру підприємств, які беруть участь у процедурі врегулювання заборгованості суб'єктів ринку природного газу» відповідно до ст. 3 Закону України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу» (далі – Закон).</i></p> <p><i>У зв'язку з викладеним, взаєморозрахунки в цілях погашення заборгованості та грошових зобов'язань, що визначені статтею 1 Закону, буде здійснено після того як відповідні видатки будуть передбачені законом України про Державний бюджет.</i></p>
7	<p>підпункту 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>	
7.1	<p>пункту 2.2 глави 2 Стандартів та вимог у частині:</p> <p>надання дозволу на приєднання, проекту договору на приєднання, технічних умов приєднання та відповідних рахунків щодо їх оплати від дня реєстрації заяви про приєднання (або дати отримання уточнених даних та/або дати усунення зауважень), у тому числі: без необхідності їх узгодження з власником газових мереж - у строк до 10 робочих днів;</p> <p>пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання за умови укладення договору розподілу</p>	<p>Перевіркою та співставленням даних Додатка 9 з первинними документами встановлено:</p> <p>1) внесення Ліцензіатом недостовірних даних щодо зазначення дат початку/завершення надання послуг:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по замовниках за кодом S1.1.1 гр. Притула Н.А. та гр. Заточний Ю.Ю.- не відповідає дата початку надання послуги за I квартал 2022 року, термін надання послуг перевищено на 1 робочий день, - по замовнику за кодом S4.1 гр. Ткаченко О.А. – не відповідає дата завершення надання послуги за III квартал 2022 року, - по заявниках Притула Н.А., Заточний Ю.Ю. перевіркою виявлено помилково вказаний код послуги S1.1.1, а необхідно вказати код послуги S1.2, - по заявнику Маламан Ю.В. помилково вказаний код послуги S1.1.2, а необхідно вказати код послуги S1.2;

	<p>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>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):</p> <p>у міській місцевості - у строк до 2 робочих днів.</p> <p>у сільській місцевості - у строк до 5 робочих днів</p>	<p>2) до реєстру Ліцензіатом внесено записи за кодом послуги S4.2 по заявниках гр. Руденко Г.В. та гр. Огородник Н.Г., підтверджуючі документи не надано.</p> <p><i>Довідково: листом від 23.11.2023 № 2910 ПРАТ «УМАНЬГАЗ» надіслало на адресу НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області скоригований додаток 9 до Стандартів та вимог за II квартал 2022 року, з якого вилучено помилково внесені заявки послуг гр. Руденко Г.В. та гр. Огородник Н.Г.</i></p> <p>3) у звіті за III квартал 2022 року Ліцензіатом було невірно зафіксовано код послуги S4.2 (як для сільської місцевості) по зверненнях споживачів: Нетяга Л.В., Маціпула Г.Г., Мельник В.М., у звіті за IV квартал 2022 року - Герасименко Д.І., так як послуга надавалась у містах або селищах міського типу, які відносяться до міських населених пунктів, має бути - код послуги S4.1 (як для міської місцевості);</p> <p>4) у IV кварталі 2022 року звернення споживача Михайловина С.О. було зафіксовано Ліцензіатом до реєстру за кодом послуги S4.1 (як для міської місцевості), а послуга надавалась у сільській місцевості то відповідно потрібно було зазначити код послуги S4.2 (як для сільської місцевості);</p> <p>5) у реєстрі надання послуг Оператора ГРМ у додатку 9 до Стандартів та вимог за III квартал 2022 року замовник послуг гр. Мельник В.М. за кодом S4.2 відображений ПРАТ «УМАНЬГАЗ» двічі підряд;</p> <p>6) 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) у міській місцевості (послуга за кодом S4.1), строк виконання послуги відповідно до законодавства - до 2 робочих днів, по замовниках: Кольцовій О.А. (заява споживача від 08.08.2022, відомість на пуск газу від 11.08.2022) - перевищено на 1 робочий день, Павлюк М.М. (заява споживача від 20.10.2022, розшифровка до акту від 24.10.2022) - перевищено на 1 робочий день;</p> <p>7) недотримання терміну надання дозволу на приєднання, проекту договору на приєднання, технічних умов приєднання та відповідних рахунків щодо їх оплати від дня реєстрації заяви про приєднання (або дати отримання уточнених даних та/або дати усунення зауважень), у тому числі: без необхідності їх узгодження з власником газових мереж (послуга за кодом S1.1.1), строк виконання послуги відповідно до законодавства - до 10 робочих днів (пункт 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ), по замовнику Сапаєву Б.С. (заява споживача від</p>
7.2	<p>пункту 2.7 глави 2 Стандартів та вимог у частині подвоєння суми відповідної компенсації (у разі невиконання Оператором ГРМ вимог пункту 2.4 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог) та її врахування при розрахунках у найближчому розрахунковому періоді</p>	<p>6) 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) у міській місцевості (послуга за кодом S4.1), строк виконання послуги відповідно до законодавства - до 2 робочих днів, по замовниках: Кольцовій О.А. (заява споживача від 08.08.2022, відомість на пуск газу від 11.08.2022) - перевищено на 1 робочий день, Павлюк М.М. (заява споживача від 20.10.2022, розшифровка до акту від 24.10.2022) - перевищено на 1 робочий день;</p> <p>7) недотримання терміну надання дозволу на приєднання, проекту договору на приєднання, технічних умов приєднання та відповідних рахунків щодо їх оплати від дня реєстрації заяви про приєднання (або дати отримання уточнених даних та/або дати усунення зауважень), у тому числі: без необхідності їх узгодження з власником газових мереж (послуга за кодом S1.1.1), строк виконання послуги відповідно до законодавства - до 10 робочих днів (пункт 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ), по замовнику Сапаєву Б.С. (заява споживача від</p>
7.3	<p>пункту 4.5 глави 4 Стандартів та вимог у частині формування реєстру надання послуг Оператора ГРМ згідно з Додатком 9</p>	<p>6) 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) у міській місцевості (послуга за кодом S4.1), строк виконання послуги відповідно до законодавства - до 2 робочих днів, по замовниках: Кольцовій О.А. (заява споживача від 08.08.2022, відомість на пуск газу від 11.08.2022) - перевищено на 1 робочий день, Павлюк М.М. (заява споживача від 20.10.2022, розшифровка до акту від 24.10.2022) - перевищено на 1 робочий день;</p> <p>7) недотримання терміну надання дозволу на приєднання, проекту договору на приєднання, технічних умов приєднання та відповідних рахунків щодо їх оплати від дня реєстрації заяви про приєднання (або дати отримання уточнених даних та/або дати усунення зауважень), у тому числі: без необхідності їх узгодження з власником газових мереж (послуга за кодом S1.1.1), строк виконання послуги відповідно до законодавства - до 10 робочих днів (пункт 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ), по замовнику Сапаєву Б.С. (заява споживача від</p>

25.10.2022, технічні умови від 08.11.2022) - перевищено на 1 робочий день.

(стор. 63 - 72 Акта перевірки)

Вибірковою перевіркою було проаналізовано документи, надані Ліцензіатом для підтвердження даних щодо тривалості надання послуг по вибраному переліку замовників послуг, які були відображені в додатку 9 до Мінімальних стандартів, наданих до НКРЕКП та встановлено наступне:

- **за кодом послуг S1.6.1** по заявнику Джафаровій А.М. у I кварталі 2022 року: тривалість надання послуги склала 12 робочих днів, строк виконання відповідно до законодавства - до 5 робочих днів. Ліцензіатом надано підтверджуючі документи, а саме копію заяви споживача від 24.12.2021, копію акту обстеження від 27.12.2021, у якому зазначено, що на момент огляду у споживача відсутні газові прилади та заштитий вентиляційний канал, тому пуск газу здійснити неможливо, копія відомості на пуск газу від 10.01.2022, зафіксовано затримку надання послуги з вини споживача;

- **за кодом послуг S1.6.1** по заявнику Юкиш С.М. у III кварталі 2022 року: тривалість надання послуги склала 7 робочих днів, строк виконання відповідно до законодавства - до 5 робочих днів. Ліцензіатом надано підтверджуючі документи, а саме копію заяви споживача від 20.09.2022, копію відомості на пуск газу від 28.09.2022, затримки з вини споживача та/або третіх осіб та підстав щодо ненадання компенсації споживачу не встановлено, зафіксовано перевищення терміну надання послуги на 2 робочих дні;

- **за кодом послуг S4.2** по заявнику Павученко О.В. у I кварталі 2022 року: невірно зафіксовано код послуги S4.2 (як для сільської місцевості), а послуга надавалась у містах або селищах міського типу, які відносяться до міських населених пунктів - код послуги S4.1 (як для міської місцевості), тривалість надання послуги склала 6 робочих днів, строк виконання відповідно до законодавства - до 2 робочих днів, зафіксовано перевищення терміну надання послуги на 4 робочих дні;

- **за кодом послуг S4.2** по заявнику Славінська Н.В. у II кварталі 2022 року: невірно зафіксовано код послуги S4.2 (як для сільської місцевості), а послуга надавалась у містах або селищах міського типу, які відносяться до міських населених пунктів - код послуги S4.1 (як для міської місцевості), тривалість надання послуги склала 10 робочих днів, строк виконання відповідно до законодавства - до 2 робочих днів, Ліцензіатом надано підтверджуючі документи, а саме копія заяви споживача від 14.06.2022, копія відомості на пуск газу від 27.06.2022, затримки з вини споживача та/або третіх осіб та підстав щодо ненадання компенсації споживачу не встановлено, зафіксовано перевищення терміну надання послуги на 8 робочих днів;

- **за кодом послуг S4.2** по заявнику Гречка В.В. у III кварталі 2022 року: Ліцензіатом надано підтверджуючі документи, а саме копію заяви споживача від 11.08.2022, копію акту обстеження (без дати) у якому зазначено, що пуск газу здійснити неможливо, оскільки у споживача відсутня запчастина до газового приладу; копію акту на зняття охоронної пломби від 01.09.2022, копію відомості на пуск газу від 01.09.2022; встановити факт затримки надання послуги з вини споживача не є можливим, так як у акті обстеження не зазначено дату його проведення.

Крім того, встановлено внесення Ліцензіатом недостовірних даних щодо зазначення дат початку/завершення надання послуг: тривалість надання послуги за даними реєстру склала 14 робочих днів, строк виконання відповідно до законодавства - до 5 робочих днів, фактична дата початку відповідно до підтверджуючих - 11.08.2022, фактична дата завершення надання послуг - 01.09.2022, тривалість надання послуги за даними реєстру склала 15 робочих днів, зафіксовано перевищення терміну надання послуги на 10 робочих днів;

- **за кодом послуг S4.1** по заявнику Черній В.О. у III кварталі 2022 року: тривалість надання послуги склала 5 робочих днів, строк виконання відповідно до законодавства - до 2 робочих днів. Ліцензіатом надано підтверджуючі документи, а саме копію заяви споживача від 29.06.2022, копію акту обстеження від 01.07.2022, у якому зазначено, що пуск газу за встановленим терміном відсутній у зв'язку із відсутністю оплати коштів, домовленість про дату пуску було узгоджено зі споживачем, копія відомості на пуск газу - від 05.07.2022, зафіксовано затримку надання послуги з вини споживача;

- **за кодом послуг S4.1** по заявнику Кальницький Д.О. у III кварталі 2022 року: встановлено внесення Ліцензіатом недостовірних даних щодо зазначення дат початку/завершення надання послуг –

22.07.2022, тривалість надання послуги за даними реєстру склала 5 робочих днів, строк виконання відповідно до законодавства - до 2 робочих днів, фактична дата початку відповідно до підтверджуючих документів - 21.07.2022, фактична дата завершення надання послуги - 21.07.2022, Ліцензіатом надано підтверджуючі документи, а саме копію заяви споживача від 21.07.2022, копію відомості на пуск газу від 21.07.2022, водночас термін надання послуг – дотримано;

- **за кодом послуг S4.2** по заявнику Тіторенко В.Б. у III кварталі 2022 року: тривалість надання послуги склала 15 робочих днів, строк виконання відповідно до законодавства - до 5 робочих днів. Ліцензіатом надано підтверджуючі документи, а саме копію заяви споживача від 22.08.2022, копію акту обстеження від 29.08.2022, у якому зазначено порушення техніки безпеки, тому пуск газу здійснити неможливо, копію відомості на пуск газу від 09.09.2022, зафіксовано затримку надання послуги з вини споживача;

- **за кодом послуг S4.2** по заявнику Чеченко І.Є. у IV кварталі 2022 року тривалість надання послуги склала 9 робочих днів, строк виконання відповідно до законодавства - до 5 робочих днів. Ліцензіатом надано підтверджуючі документи, а саме копію заяви споживача від 19.10.2022, копію акту обстеження від 21.10.2022, у якому зазначено, що пуск газу здійснити неможливо у зв'язку з відсутністю газових приладів, копію відомості на пуск газу від 31.10.2022, зафіксовано затримку надання послуги з вини споживача;

- **за кодом послуг S4.2** по заявнику Веремєєнко К.І. у IV кварталі 2022 року: тривалість надання послуги склала 11 робочих днів, строк виконання відповідно до законодавства - до 5 робочих днів, Ліцензіатом надано підтверджуючі документи, а саме копію заяви споживача від 04.10.2022, копію акту обстеження від 07.10.2022, у якому зазначено, що пуск газу здійснити неможливо у зв'язку з відсутністю газових приладів, копію відомості на пуск газу від 18.10.2022, зафіксовано затримку надання послуги з вини споживача;

- **за кодом послуг S4.2** по заявнику Мельник В.Я. у IV кварталі 2022 року: тривалість надання послуги склала 11 робочих днів, строк виконання відповідно до законодавства - до 5 робочих днів. Ліцензіатом надано підтверджуючі документи, а саме копію заяви споживача від 20.10.2022, копію відомості на пуск газу від 07.11.2022, зафіксовано перевищення терміну надання послуги на 6 робочих днів;

- **за кодом послуг S4.1** по заявнику Заяц О.І. у IV кварталі 2022 року: встановлено внесення Ліцензіатом недостовірних даних щодо зазначення дат початку – 18.11.2022 / завершення надання послуг – 24.11.2022, тривалість надання послуги за даними реєстру склала 5 робочих днів, строк виконання відповідно до законодавства - до 2 робочих днів, фактична дата початку відповідно до підтверджуючих документів - 30.11.2022, фактична дата завершення надання послуг - 30.11.2022, Ліцензіатом надано підтверджуючі документи, а саме копію заяви споживача від 30.11.2022, копію відомості на пуск газу від 30.11.2022, водночас термін надання послуг – дотримано.

За поясненнями ліцензіата, листом від 23.11.2023 № 2910 ПРАТ «УМАНЬГАЗ» надіслало на адресу НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області скориговану інформацію у додатках 5, 6, 7, 9 до Стандартів та вимог за I-IV квартали 2022 року.

7.4	пункту 2.3 глави 2 Стандартів та вимог щодо 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)	Комісія з проведення перевірки зазначає, що компенсація Оператором ГРМ по 8 споживачам, а саме: Кольцовій О.А., Павлюк М.М., Сапасєву Б.С., Юкиш С.М., Павученко О.В., Славінська Н.В., Гречка В.В., Мельник В.Я. не сплачувалась. (стор. 63 - 72 Акта перевірки)
-----	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

8	<p>компенсації у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Стандартів та вимог підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині надання НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)).</p>	<p>Перевіркою встановлено невідповідність даним бухгалтерського обліку інформації у рядку 1.4.16.11 «Оплата Оператору ГТС обсягу замовленої потужності в частині ВТВ та власних потреб у точках виходу з газотранспортної системи» додатку 4 до звіту за формою № 8г за 2022 рік.</p> <p>Крім того, перевіркою встановлено наступні відхилення:</p> <ul style="list-style-type: none"> - у графі 5 код рядка 18 розділу Х «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» звіту за формою № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» (далі – форма № 8а) (далі за 2022 рік не зазначена кількість «Інших активів», що належать державі); у рядку 1 розділу Х «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» звіту за формою № 8а за 2022 рік не правильно зазначені: <ul style="list-style-type: none"> - протяжність газорозподільних мереж у майні, що належать державі; - протяжність газорозподільних мереж у власному майні; - протяжність газорозподільних мереж інших власників. <p><i>Довідково: під час перевірки ПРАТ «УМАНЬГАЗ» 18.12.2023 надіслало до НКРЕКП виправлений звіт за формою № 8г за 2022 рік в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи та супровідний лист від 18.12.2023 № 3226, внісши зміни у рядок 1.4.16.11 «Оплата Оператору ГТС обсягу замовленої потужності в частині ВТВ та власних потреб у точках виходу з газотранспортної системи» додатку 4 до звіту за формою № 8г відповідно до даних бухгалтерського обліку.</i></p> <p style="text-align: right;">(стор. 72 - 73 Акта перевірки)</p> <p><i>За поясненнями ліцензіата, пояснення щодо невідповідності даним бухгалтерського обліку інформації у рядку 1.4.16.11 «Оплата Оператору ГТС обсягу замовленої потужності в частині ВТВ та власних потреб у точках виходу з газотранспортної системи» додатку 4 до звіту за формою № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги з розподілу природного газу» за 2022 рік надано у п. 2.</i></p> <p><i>Щодо відсутності інформації у рядку 1 розділу Х «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі</i></p>
---	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		<p><i>форми власності» звіту за формою № 8а за 2022 рік, то така інформація була не внесена помилково. Листом від 21.12.2023 №3254 було надано уточнену форму звітності.</i></p>
9	<p>підпункту 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 рішеннями <u>НКРЕКП</u> строки вимоги:</p> <p>1) – постанови НКРЕКП від 02.04.2022 № 365 «Про надання інформації щодо діяльності суб'єктів ринку природного газу під час дії воєнного стану», а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Додаток 4 (в редакції, що діяла до 28.06.2022) надано до НКРЕКП з порушенням термінів за квітень та травень 2022 року на 1 день, - Додаток 3 (в редакції, що діяла з 28.06.2022) надано до НКРЕКП з порушенням термінів за жовтень 2022 року на 1 день. <p style="text-align: right;">(стор. 74 - 76 Акта перевірки)</p> <p><i>За поясненнями Ліцензіата Товариство намагається дотримуватися встановлених термінів та подавати звітність передбачену законодавством у електронному та паперовому вигляді у визначені строки. Незначні порушення термінів (на 1 день) подання додатку 3 та додатку 4 до постанови НКРЕКП від 02.04.2022 № 365 пов'язане зокрема з тим, що кінцевий термін подання звітності припав на вихідний день.</i></p> <p><i>У подальшому ПРАТ «УМАНЬГАЗ» вживатиме заходів щодо надання інформації у передбачені чинним законодавством терміни.</i></p> <p>2) постанови НКРЕКП від 06.11.2020 № 2033 «Про затвердження Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу та Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Методика), а саме в термін до 25.02.2022 Ліцензіатом не надано інформацію щодо переліку елементів газорозподільної системи та їх технічних характеристик станом на 01.01.2022, відповідно до пункту 6.10 Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 74 Акта перевірки)</p> <p><i>За поясненнями Ліцензіата, ПРАТ «УМАНЬГАЗ» не надало до НКРЕКП, в термін до 25.02.2022 інформацію щодо переліку елементів газорозподільної системи та їх технічних характеристик станом на 01.01.2022, у зв'язку із введенням в Україні воєнного стану з 24.02.2022 згідно Указу Президента України від 24 лютого року № 64/2022.</i></p> <p><i>Крім того, відповідно до постанови НКРЕКП від</i></p>

		23.08.2022 № 998, розміри нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу для ПРАТ «УМАНЬГАЗ» на 2023 рік в умовах дії воєнного стану встановлено на рівні встановлених розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу на рівні 2022 року.
10	пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов у частині щодо 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:	
10.1	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 тільки для приготування їжі – до 1 січня 2023 року	<p>Станом на 31.12.2022 Ліцензіатом не було забезпечено встановлення лічильників газу у 833 споживачів, у яких газ використовується тільки для приготування їжі.</p> <p><i>Довідково: станом на 01.10.2023 Ліцензіатом не забезпечено встановлення лічильників газу у 385 споживачів, у яких газ використовується тільки для приготування їжі.</i></p> <p>(стор. 89 - 90 Акта перевірки)</p> <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:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - 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.
10.2	пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині забезпечення функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання	<p>Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не забезпечено функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання.</p> <p>(стор. 90 - 91 Акта перевірки)</p> <p><i>За поясненнями Ліцензіата ПРАТ «УМАНЬГАЗ» впровадженій електронний сервіс GASOLINAonline» за допомогою якого споживачі мають можливість переглядати актуальну інформацію щодо стану особового рахунку, передавати покази лічильника природного газу, роздрукувати рахунок на оплату послуг або сплати за розподіл через банківські онлайн сервіси.</i></p> <p><i>Організація електронного сервісу надання послуги з приєднання, потребує значних фінансових вкладень та з огляду на невелику кількість споживачів, що у зв'язку з обставинами, що склалися після 24.02.2022 року підприємством не проводилася.</i></p>
10.3	пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГТС в частині надання постачальнику «останньої надії»	<p>Ліцензіат надав комісії з перевірки форми 10 за період з 01.06.2022 по 31.12.2022 на цифровому носії.</p> <p>Вибірковою перевіркою отриманих матеріалів</p>

	через інформаційну платформу достовірної інформації щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії»	встановлено некоректне зазначення поштової адреси об'єкта споживача, відсутня адреса та ПІБ споживача. (стор. 86 – 88 Акта перевірки) <i>За поясненнями Ліцензіата, відповідно до електронних запитів Товариства з обмеженою відповідальністю «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України» від 19.08.2022 та 08.11.2022 р. була надана уточнювальна інформація в повному обсязі, щодо споживачів, які були зареєстровані в ПОН- портфелі ТОВ «ГК «Нафтогаз України». Відповідно до вище зазначених уточнень були приведені у відповідність і дані у програмному забезпеченні по населенню ПРАТ «УМАНЬГАЗ» та в інформаційній платформі.</i>
10.4	вимог пункту 4.4 Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2501 , 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.	Станом на 31.12.2022 заборгованість ПРАТ «УМАНЬГАЗ» за поставлений ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» природний газ по договору постачання природного газу постачальником «останньої надії» станом складала 178 515,50 тис. грн, рівень оплати 0,00 %. <i>Довідково: станом на 01.11.2023 заборгованість не сплачена.</i> (стор. 76 - 82 Акта перевірки) <i>Відповідно до Пояснень Ліцензіата, витрати пов'язані з отриманням газу від ТОВ «ГК «Нафтогаз України» відображені 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>
10.5	пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС та положення пункту 4.1 Типового договору 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.	ПРАТ «УМАНЬГАЗ» протягом 2022 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 2022 року у обсязі 1,3507 тис. куб. м. (стор. 83 - 85 Акта перевірки) <i>За поясненнями Ліцензіата при використанні природного газу на власні потреби для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є споживачем.</i> <i>Обсяги небалансів, віднесені оператором ГТС в 2022 році на ПРАТ «УМАНЬГАЗ», складаються тільки з обсягів природного газу внаслідок несанкціонованого відбору газу споживачами.</i> <i>Несанкціонований відбір природного газу для власних</i>

		<p>потреб та для компенсації втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в газорозподільній системі за відсутності Оператора ГРМ у Реєстрі споживачів постачальника будь-якого постачальника, який би потребував балансуєчих дій з боку Оператор газотранспортної системи, протягом 2022 року ПрАТ «УМАНЬГАЗ» не здійснювався.</p> <p>Таким чином ПрАТ «УМАНЬГАЗ» не є та не може бути замовником послуг балансування в цій частині в розумінні діючих нормативних актів.</p> <p>Однак в той же час главою 6 розділу XII Кодексу ГТС було передбачено, що алокація відборів природного газу споживача можлива тільки на замовника послуг транспортування природного газу, що є діючим постачальником такого споживача згідно з даними Реєстру споживачів постачальника, та відноситься на нього оператором газотранспортної системи до моменту припинення постачання природного газу такому споживачу в установленому порядку, крім випадків, передбачених нижче.</p> <p>У разі несанкціонованого відбору природного газу споживачем весь відповідний обсяг вноситься в алокацію відповідного оператора газорозподільної системи, а по прямому споживачу - оператора газотранспортної системи.</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 природного газу, у тому числі із споживачами.</p>	<p>Станом на 31.12.2022 Товариством не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із 1914 побутовими споживачами, що складає 5,2 % від загальної кількості побутових споживачів.</p> <p>Довідково: станом на 01.11.2023 Товариством не укладено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін зі споживачами у кількості 1715 од. або 4,5 % від загальної кількості замовників послуг з розподілу природного газу.</p> <p>(стор. 107 - 108 Акта перевірки)</p> <p>За поясненнями Ліцензіата, ПрАТ «УМАНЬГАЗ» не в повній мірі виконано заходи щодо розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у т. ч. зі споживачами, шляхом підписання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін. Це обумовлено рядом таких об'єктивних причин:</p> <ul style="list-style-type: none"> - відсутністю власника або правонаступника (спадкоємця) тривалий час; - відсутність споживачів за місцем проживання з об'єктивних причин, у т. ч. перебування на роботі,

		<p>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);</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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. 	
12	<p>підпункту 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.</p>	<p>Станом на 31.12.2022 кількість приладів обліку із простроченим терміном державної повірки по ПРАТ «УМАНЬГАЗ» становила 41 155 одиниці.</p> <p>(стор.109 - 111 Акта перевірки)</p> <p>За поясненнями Ліцензіата, основною причиною невиконання плану повірок побутових лічильників стали обставини, викликані військовою агресією російської федерації проти України та запровадженням з 24.02.2022 року і в подальшому продовженням військового стану. Крім того, повірку не було проведено з наступних причин: введення в дію ряду обмежень, пов'язаних зі встановленням карантину та запровадженням обмежувальних протиепідемічних заходів відповідно до постанови Кабінету Міністрів від 9 грудня 2020 р. № 1236; по тих абонентах, які з різних причин не проживають за адресою, зазначеною в особовому рахунку, або відключені від газових мереж, або були відсутні під час приходу представника Товариства.</p> <p>Іншою причиною низького рівня повірки приладів обліку побутових споживачів природного газу (населення) ПРАТ «УМАНЬГАЗ» вважає обмежені можливості власної комп'ютеризованої установки «Метран-10/5» № 001, що унеможливило виконання кількості повірок, запланованих у 2021 році, в повному обсязі відповідно до вимог Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність»</p>	
<p>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 (далі – Порядок № 1800), Департамент Ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі 194 922,00 (сто дев'яносто чотири тисячі дев'ятсот двадцять дві) гривні згідно розрахунку:</p>			
<p>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</p>		<p>11 466,00</p>	<p>194 922,00 грн</p>

Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, неоподаткованих мінімумів доходів громадян	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, грн	Початковий розмір штрафу, грн.	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу для стримування ліцензіата від вчинення порушення у майбутньому	Індивідуальне пом'якшення штрафу
порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме підпункт 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов	5 733,00	97 461,00	1 700 000,00	119 000,00 ¹	43 435,00 ²	(64 974,00) ³				
порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме підпункт 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов	5 733,00	97 461,00	1 700 000,00	119 000,00 ⁴	43 435,00 ⁵	(64 974,00) ⁶	-	-	-	-

¹ відповідно до пункту 2.2.14 Порядку № 1800 враховано коефіцієнт завданої шкоди, який склав 1,0;

² враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення 1,37;

³ враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30 та сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10;

⁴ враховано коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди, який склав 1,0;

⁵ враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення 1,37;

⁶ враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30 та сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики 0,10.

Щодо розрахунку штрафних санкцій за порушення, зазначених в Акті, а саме:

1.2 щодо недотримання підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,

1.7 щодо недотримання підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,

1.15 щодо недотримання підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,

1.17 щодо недотримання підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,

1.24 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункту 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 та пункту 2 Пояснення щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку,

1.27 щодо недотримання підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,

1.29 щодо недотримання підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,

1.30 щодо недотримання підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,

1.31 щодо недотримання підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,

1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, зокрема вимог пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу», пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ, пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГТС, пункту 4.4 Типового договору постачання, положень пункту 4.1 Типового договору транспортування,

розрахована сума балів по кожному з перелічених вище порушень не перевищує 12 балів, тому штраф за ці порушення не застосовується.

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службової записки Департаменту із

регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 04.01.2024 № 12/16-24, 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) застерегти на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УМАНЬГАЗ» щодо недопущення надалі порушень вимог законодавства та глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

пункту 2.1 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 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГТС у частині надання постачальнику «останньої надії» через інформаційну платформу інформації щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії»,

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

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 забезпечення 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 4.4 Типового договору постачання у частині зобов'язання 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 5 Порядку у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внеску на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал, та пункту 2 Пояснення у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті;

пункту 2.2, 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 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 на 2022 – 2031 роки,

підпункту 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором 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 документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду

(контролю)),

підпункту 31 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.

2) Накласти штраф на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УМАНЬГАЗ» у розмірі 194 922 (сто дев'яносто чотири тисячі дев'ятсот двадцять дві) гривні за порушення глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

пункту 2.5, а саме:

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

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

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

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму 10 909 тис. грн (без ПДВ) за 2022 рік;

коригування річної планованої тарифної виручки для фінансування компенсацій витрат, пов'язаних із елементом витрат «вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу на власні потреби».

2. розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УМАНЬГАЗ» (код ЄДРПОУ 39460902) усунути порушення вимог законодавства та глави 2 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 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 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 природний газ використовується тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року,

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, 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 забезпечення 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 4.4 Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2501, у частині зобов'язання 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, 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 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу;

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

пункту 2.5, а саме:

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

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

1) до 01 березня 2024 року:

надати до НКРЕКП копії актів виконаних робіт на загальну суму 604,4 тис. грн (без ПДВ) (по заходу капітальний ремонт приміщення лабораторії Плану розвитку на 2022 – 2031 роки),

повідомити НКРЕКП про виплату подвійної компенсації 8 споживачам за недотримання Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1156;

2) до 31 травня 2024 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,

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

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

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

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

забезпечити укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із 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 01 жовтня 2024 року довиконати заходи із заміни:

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

1 316 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню (за кошти Плану розвитку на 2022 – 2031 роки) на загальну суму 2 529,8 тис. грн (без ПДВ) (1 704,3 тис. грн (без ПДВ) невикористані кошти на заміну індивідуальних лічильників газу населенню, 825,5 тис. грн (без ПДВ) профінансовані кошти на заміну індивідуальних лічильників газу населенню, які не підтверджені актами виконаних робіт).

Директор Департаменту

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до 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 __ січня 2024 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 18 грудня 2023 року № 539, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 29 листопада 2023 року № 2265 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «УМАНЬГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 06 листопада 2023 року № 539, встановлено, що ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УМАНЬГАЗ» (далі – ПРАТ «УМАНЬГАЗ») (код ЄДРПОУ 03361419) порушило вимоги законодавства та 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:

пункту 2.1 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 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 природний газ використовується тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року,

пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), у частині надання постачальнику «останньої надії» через інформаційну платформу інформації щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії»,

пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу 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 портфоліо балансування;

пункту 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;

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 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 5 Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 квітня 2017 року № 491 (далі – Порядок), у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внеску на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал, та пункту 2 Пояснення щодо заповнення форми звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внеску на регулювання», що є додатком 2 до Порядку (далі – Пояснення), у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті;

пункт 2.2, 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 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 Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства ПРАТ «УМАНЬГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2808 (далі – План розвитку на 2022 – 2031 роки),

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

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

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

підпункт 31 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством;

пункт 2.5, 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» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від

29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УМАНЬГАЗ» щодо недопущення надалі порушень вимог законодавства та глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

пункту 2.1 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 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГТС у частині надання постачальнику «останньої надії» через інформаційну платформу інформації щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії»,

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

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 забезпечення 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 4.4 Типового договору постачання у частині зобов'язання 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 5 Порядку у частині визначення платником внеску бази нарахування суми внеску на регулювання, яким є чистий дохід платника внеску на регулювання від провадження діяльності, що регулюється НКРЕКП, за звітний квартал, та пункту 2 Пояснення у частині забезпечення достовірності інформації, наведеної у звіті;

пункту 2.2, 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 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 на 2022 – 2031 роки,

підпункту 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором 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 документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)),

підпункту 31 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.

2. Накласти штраф на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УМАНЬГАЗ» у розмірі 194 922 (сто дев'яносто чотири тисячі дев'ятсот двадцять дві) гривні за порушення глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

пункту 2.5, а саме:

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

підпункту 8 у частині забезпечення періодичної 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, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики

та комунальних послуг» при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для ПРАТ «УМАНЬГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання, проекти рішень, якими врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму 10 909 тис. грн (без ПДВ) за 2022 рік;

коригування річної планованої тарифної виручки для фінансування компенсацій витрат, пов'язаних із елементом витрат «вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу на власні потреби».

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови надіслано (отримав)

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

«__» _____ 2024 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 18 грудня 2023 року № 539, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УМАНЬГАЗ» (код ЄДРПОУ 39460902) усунути порушення вимог законодавства та глави 2 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 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 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 природний газ використовується тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року,

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, 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 забезпечення 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 4.4 Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2501, у частині зобов'язання 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, 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 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства ПРАТ «УМАНЬГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2808 (далі – План розвитку на 2022 – 2031 роки),

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

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

пункту 2.5, а саме:

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

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

1) до 01 березня 2024 року:

надати до НКРЕКП копії актів виконаних робіт на загальну суму 604,4 тис. грн (без ПДВ) (по заходу капітальний ремонт приміщення лабораторії Плану розвитку на 2022 – 2031 роки),

повідомити НКРЕКП про виплату подвійної компенсації 8 споживачам за недотримання Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1156;

2) до 31 травня 2024 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,

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

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

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

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

забезпечити укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із 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 01 жовтня 2024 року довиконати заходи із заміни:

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

1 316 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню (за кошти Плану розвитку на 2022 – 2031 роки) на загальну суму 2 529,8 тис. грн (без ПДВ) (1 704,3 тис. грн (без ПДВ) невикористані кошти на заміну індивідуальних лічильників газу населенню, 825,5 тис. грн (без ПДВ) профінансовані кошти на заміну індивідуальних лічильників газу населенню, які не підтверджені актами виконаних робіт).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ