

Обґрунтування

до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до ПРАТ «КОРОСТИШІВГАЗ» 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 «КОРОСТИШІВГАЗ»

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 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 29 листопада 2023 року № 2264 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КОРОСТИШІВГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 23 жовтня 2023 року № 518, Сектором НКРЕКП у Житомирській області (далі – Сектор НКРЕКП, ТО НКРЕКП) у термін з 20 листопада 2023 року по 15 грудня 2023 року проведено планову перевірку щодо дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КОРОСТИШІВГАЗ» (далі – ПРАТ «КОРОСТИШІВГАЗ», 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 31.12.2022.

За результатами планової перевірки ПРАТ «КОРОСТИШІВГАЗ» складено Акт від 15 грудня 2023 року № 534 (далі – Акт перевірки). Пояснення до Акту перевірки, надані Ліцензіатом листом від 21 грудня 2023 року № 210/7 (далі – Пояснення) до НКРЕКП.

Актом перевірки зафіксовані 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)	<p>Комісією з перевірки встановлено наявність неукладених Товариством у повному обсязі договорів на господарське відання, користування та експлуатацію станом на 31.12.2022, зокрема <u>обліковувались безгосподарні газопроводи протяжністю 123,171 км.</u></p> <p>(стор. 11 - 12 Акта).</p> <p>За Поясненнями Ліцензіата, Товариство неодноразово надсидало листи до Коростишівської міської ради для можливого вирішення даного питання та передачі безхазяйних газових мереж у власність громади та отримало відмову з посиланням на статтю 5 ЗУ «Про реєстрацію речових прав та їх обмежень».</p> <p>Товариство продовжує шукати шляхи виходу з даної ситуації та прийняття безгосподарних газопроводів на баланс або укладання договорів на господарське відання, користування або експлуатації.</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>Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіат надав звітність щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу в 2022 році за формами, затвердженими НКРЕКП з порушенням встановлених термінів, а саме</p> <p><u>до НКРЕКП:</u></p> <p>форма № 8а - НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2021 рік – на 1 день;</p> <p>форма № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) за I квартал 2021 року на 2 дні; II квартал 2021 року на 5 днів; за III квартал 2021 року на 5 днів; за II квартал 2022 року на 2 дні;</p> <p>форма № 8в-НКРЕКП-газ- моніторинг (місячна) за січень, лютий, березень, квітень, червень, серпень, жовтень, листопад 2021 року від 2 до 13 днів та за січень 2022 року на 2 дні;</p> <p><u>до ТО НКРЕКП</u></p> <p>форма № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) за II квартал 2021 року на 1 день.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 16-17 Акта перевірки)</p>
---	--	---

Щодо невідповідності інформації зазначеної у формах звітності

Під час проведення перевірки виявлено невідповідність при заповненні Ліцензіатом даних, наведених у Додатку 4 форми звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2021 - 2022 роки.

Ліцензіатом виправлено Додаток 4 до форми 8-г-НКРЕКП (річна) за 2021 – 2022 роки, який листом Товариства від 22.11.2023 № 195/2 надано до НКРЕКП та Комісії з проведення перевірки, а саме здійснено корегування, у т.ч.:

у звітності за 2021 рік рядка 1.4.1 «Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» - фактичний показник по графі 4 «усього» та рядка 2.4.1 «Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» - фактичний показник по графі 4 «усього»;

у звітності за 2022 рік рядка 1.4.1 «Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» - фактичний показник по графі 4 «усього» та рядка 2.4.1 «Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» - фактичний показник по графі 4 «усього».

Під час проведення перевірки виявлено невідповідність при заповненні Ліцензіатом даних, наведених у розділі Х «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2021 - 2022 роки.

Ліцензіатом виправлено форми 8а -НКРЕКП (річна) за 2021 – 2022 роки, які листом Товариства від 11.12.2023 № 205 надано до НКРЕКП та Комісії з проведення перевірки, а саме:

у звітності за 2021 рік здійснено корегування розділу Х рядку 14 «Будівлі»; розділу Х рядку 15 «Споруди»; розділу Х рядку 18 «Інші активи»;

у звітності за 2022 рік здійснено корегування розділу Х рядку 14; розділу Х рядку 18 «Інші активи».

Комісією з проведення перевірки встановлено, що ПРАТ «КОРОСТИШІВГАЗ» у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг за травень 2022 року у рядку 8 «Об'єм/обсяг негативного небалансу» розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи» не зазначено дані про обсяг отриманого у травні 2022 року негативного небалансу.

Також Ліцензіатом надано 11.12.2023 до НКРЕКП виправлену форму № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг за травень 2022 року.

3	<p>підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років.</p>	<p>1) ПРАТ «КОРОСТИШВГАЗ» не виконано План розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільної системи ПРАТ «КОРОСТИШВГАЗ» на 2021–2030 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 16.12.2020 № 2473.</p> <p><u>Станом на 31.12.2021</u> заходи Інвестиційної програми на 2021 рік, при затверджених джерелах у сумі 1 353,2 тис. грн (без ПДВ), профінансовані заходи на загальну суму 1 416,7 тис. грн або 104,7 % до затверджених витрат та підтверджено документами первинного обліку в сумі 1 370,1 тис. грн (без ПДВ).</p> <p>Залишився недовиконаним захід по розділу X «Придбання приладів».</p> <p><u>Станом на 01.05.2022</u> заходи Інвестиційної програми на 2021 рік, при затверджених джерелах у сумі 1 353,2 тис. грн (без ПДВ), <u>профінансовані на загальну суму 1 416,7 тис. грн (без ПДВ) або 104,7 % до затверджених витрат.</u></p> <p>Ліцензіатом закрито актами виконаних робіт заходи на загальну суму 1 416,7 тис. грн (без ПДВ), що становить 100,0 % профінансованих витрат.</p> <p>2) ПРАТ «КОРОСТИШВГАЗ» не виконано План розвитку газорозподільної системи ПРАТ «КОРОСТИШВГАЗ» на 2022–2031 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2793.</p> <p><u>Станом на 31.12.2022</u> заходи Плану розвитку на 2022-2031 роки, при затверджених джерелах у сумі 2 037,4 тис. грн (без ПДВ), <u>профінансовані заходи на загальну суму 2 037,9 тис. грн або 100 % до затверджених витрат та підтверджено документами первинного обліку в сумі 2 037,9 тис. грн (без ПДВ).</u></p> <p>Водночас залишився недовиконаним у кількісному виразі захід по розділу IV «ШРП» (Реконструкція ШРП по вул. м. Коростишів на сучасну з регулятором тиску РДНК не фінансувалась та не виконувалась).</p> <p><u>Станом на 20.11.2023</u> ПРАТ «КОРОСТИШВГАЗ» не довиконував заходи Плану розвитку на 2022-2031 роки.</p> <p>(стор. 25-37 Акта перевірки)</p> <p><i>Відповідно до пояснень Товариства, заходи по реконструкції ШРП по вул. на сучасну з регулятором тиску РДНК не фінансувалась та не виконувалась, у зв'язку із значним подорожчанням матеріалів та самих ШРП, тому виділені кошти були розподілені між іншими запланованими роботами по реконструкції ШРП.</i></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 фактичних витрат за статтями тарифу від затвердженої структури тарифу на послуги розподілу природного газу, саме:</p> <p><u>За 2021 рік:</u> Тарифна виручка: передбачена тарифом – 26 484,10 тис. грн, скоригована на факт – 27 922,60 тис. грн (відхилення – 1438,50 тис. грн), фактична відповідно до форми 8г-НКРЕКП-газ моніторинг – 27 923,20 тис. грн. (відхилення – 1439,10 тис. грн).</p> <p><u>за 2022 рік:</u> Тарифна виручка: передбачена тарифом – 31 635,40 тис. грн, скоригована на факт – 27889,59 тис. грн (відхилення – 3 745,81 тис. грн), фактична відповідно до форми 8г-НКРЕКП-газ моніторинг – 27 889,59 тис. грн. (відхилення – 3 745,81 тис. грн).</p> <p>(стор. 38-57 Акта перевірки)</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата збільшення витрат пояснюється зростанням вартості послуг сторонніх організацій, спровоковане зростанням мінімальної заробітної плати, інфляційний процес за перевіряємий період, зростанням обсягу та вартості виробничо-технологічних витрат тощо.</i></p>
5	<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>Заборгованість ПРАТ «КОРОСТИШВГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» по Договору транспортування природного газу від 19.12.2019 № 1910000174:</p> <p>за отримані у 2021 році послуги станом на 31.12.2021 становила 28 082,51 тис. грн за отримані у 2022 році послуги станом на 31.12.2022 становила 354,00 тис. грн</p> <p><i>Довідково: станом на 01.11.2023 загальна заборгованість ПРАТ «КОРОСТИШВГАЗ»:</i> - перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» по Договору від 19.12.2019 № 1910000174 становила – 38 091,86 тис. грн; - перед АТ «УКРТРАНСГАЗ» по Договору від 17.12.2015 № 1512000725 та по Договору від 19.09.2018 № 1807000392 – 24 620,79 тис. грн.</p> <p>(стор. 63-68 Акта перевірки)</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата заборгованість ПРАТ «Коростишівгаз» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГТС УКРАЇНИ» та АТ «УКРТРАНСГАЗ» підлягає списанню,</i></p>

		у зв'язку з включення ПРАТ «Коростишівгаз» до Реєстру підприємств, які беруть участь у процедурі врегулювання заборгованості суб'єктів ринку природного газу, підлягає врегулюванню у порядку, що визначений Законом України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу».
6	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:	
6.1	пункту 4.9 глави 4 Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21.09.2017 № 1156 (у редакції, що діяла до 01.01.2023) (далі - Стандарти та вимог) у частині подання інформації, визначеної у пунктах 4.1, 4.6 та 4.8 цієї глави, яка направляється Оператором ГРМ або постачальником до НКРЕКП поштою на паперових носіях та в електронному вигляді, а також до її територіальних органів за місцезнаходженням Оператора ГРМ або постачальника.	Комісією з проведення перевірки встановлено порушення ПРАТ «КОРОСТИШІВГАЗ» терміну надання інформації за додатками 5, 6, 7, 9 до Стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та Оператора ГРМ: за III квартал 2021 року до НКРЕКП в паперовому вигляді на 11 днів. (стор. 69-70 Акта перевірки)
6.2	пункту 4.5 глави 4 Стандартів та вимог у частині формування реєстру надання послуг Оператора ГРМ згідно з додатком 9.	Вибірковою перевіркою та співставленням даних Додатка 9 із електронними журналами реєстрації заяв на приєднання, видачі ТУ, погодження проектів газопостачання та проектно-кошторисної документації (ПКД) встановлено, що Товариством у додатку 9 до Стандартів та вимог внесено недостовірні дані, зокрема: невірно зазначено дату початку та/або завершення надання послуги у визначений законодавством термін, невірно зазначено найменування (П.І.Б.) замовника, а саме:
	<p align="center"><u>за кодом послуг S1.1.1, S1.1.2:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено найменування замовника (П.І.Б.) за II та III квартали 2021 року по 2 замовникам, - невірно зазначено дату завершення надання послуги за III квартал 2022 року по 1 замовнику; <p align="center"><u>за кодом послуг S1.2:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено найменування замовника (П.І.Б.) за II та III квартали 2021 року по 2 замовникам; <p align="center"><u>за кодом послуг S1.3:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено найменування замовника (П.І.Б.) за II та III квартали 2021 року по 2 замовникам; <p align="center"><u>за кодом послуг S1.4:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено найменування замовника (П.І.Б.) за II та III квартали 2021 року по 2 замовникам, 	

	<p>- невірно зазначено дату початку надання послуги за II-III квартали 2021 року та за II-III квартали 2022 року по 11 замовникам; <u>за кодом послуг S1.5.1, S1.5.2:</u></p> <p>- невірно зазначено дату початку надання послуги за II, III квартали 2021 року та III, IV квартали 2022 року по 10 замовникам, - невірно зазначено найменування замовника (П.І.Б.) за II та III квартали 2021 року по 2 замовникам; <u>за кодом послуг S1.6.1, S1.6.2:</u></p> <p>- невірно зазначено дату завершення надання послуги за III квартал 2021 року по 1 замовнику, - невірно зазначено дату початку надання послуги за II квартал 2021 року по 1 замовнику, - невірно зазначено найменування замовника (П.І.Б.) за II та III квартали 2021 року по 2 замовникам, - невірно зазначено дату початку та завершення надання послуги за IV квартал 2022 року по 1 замовнику; <u>за кодом послуг S4.1, S4.2:</u></p> <p>- невірно зазначено найменування замовника (П.І.Б.) за III квартал 2021 року по 1 замовнику, - невірно зазначено дату початку та завершення надання послуги за II квартал 2022 року по 1 замовнику.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 68-81 Акта перевірки)</p> <p><i>Відповідно до Пояснень Товариства, ПРАТ «КОРОСТИШВГАЗ» листом від 06.12.2023 № 203/6 направлено до НКРЕКП уточнену інформацію, зазначену у Додатку 9 до Стандартів та вимог за I, II, III квартали 2021 року та III, IV квартали 2022 року. У подальшому Товариство зобов'язується дотримуватись Стандартів та вимог та не допускати помилок.</i></p>	
7	<p>підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов 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).</p>	<p>Під час проведення перевірки виявлено невідповідність при заповненні Ліцензіатом даних, наведених:</p> <p>у Додатку 4 форми звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2021 - 2022 роки, у розділі X «Основні техніко-економічні показники активів у розрізі форми власності» форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2021 - 2022 роки, у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг за травень 2022 року у рядку 8 «Об'єм/обсяг негативного небалансу» розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи», зокрема не зазначено дані про обсяг отриманого у травні 2022 року негативного небалансу.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 81-83 Акта перевірки)</p>
<p>Під час перевірки Ліцензіатом виправлено та направлено до НКРЕКП:</p> <ul style="list-style-type: none"> - листом від 22.11.2023 № 195/2 Додаток 4 до форми 8-г-НКРЕКП (річна) за 2021 – 2022 роки; - листом від 11.12.2023 № 205 форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2021 - 2022 роки. 		

<p>Також Ліцензіатом надано 11.12.2023 на електронну адресу скориговану форму звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг за травень 2022 року з накладанням електронного підпису.</p> <p>Комісією з перевірки зазначено, вибірковою перевіркою встановлено, що Товариством у Додатку 9 до Стандартів та вимог внесено недостовірні дані, зокрема: невірно зазначено дату початку та/або завершення надання послуги у визначений законодавством термін, невірно зазначено найменування (П.І.Б.) замовника.</p>		
8	<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 строки вимоги:</p> <ul style="list-style-type: none"> - постанови НКРЕКП від 02.04.2022 № 365 «Про надання інформації щодо діяльності суб'єктів ринку природного газу під час дії воєнного стану», а саме Ліцензіат надав до НКРЕКП інформацію відповідно до додатків 2, 3, 4 (в редакції постанови, що діяла з 28.06.2022) <u>за березень, травень, червень, жовтень 2022 року з порушенням встановленого терміну від 1 до 22 днів.</u> - 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 25.02.2021 та 25.02.2022 Ліцензіатом не надано інформацію щодо переліку елементів газорозподільної системи та їх технічних характеристик станом на 01.01.2021, 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>(стор. 83 – 84, 87 Акта перевірки)</p> <p><i>Відповідно до Пояснень, Ліцензіатом листами від 24.05.2021 № 77/12 та від 14.02.2022 № 27/18 надано до НКРЕКП інформацію щодо переліку елементів газорозподільної системи та їх технічних характеристик відповідно станом на 01.01.2021 та станом на 01.01.2022. Товариство зобов'язується надалі не порушувати вимоги цього пункту Ліцензійних умов.</i></p>
9	<p>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:</p>	
9.1	<p>пункту 4.4 Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2501, у частині</p>	<p>Заборгованість ПРАТ «КОРОСТИШІВГАЗ» за поставлений ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» природний газ по договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», за послуги, надані у звітному періоді:</p>

	<p>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>станом на 31.12.2021 складала 17 765,30 тис. грн, рівень оплати 0,00 %; станом на 31.12.2022 складала 23 245,14 тис. грн, рівень оплати 0,00 %. <i>Довідково: станом на 01.11.2023 залишилась загальна заборгованість у розмірі 41 010,44 тис. грн.</i></p> <p>(стор. 89-90 Акта перевірки) <i>За Поясненнями Ліцензіата заборгованість ПРАТ «Коростишівгаз» перед ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» (ПОН) підлягає списанню, у зв'язку з включення ПРАТ «Коростишівгаз» до Реєстру підприємств, які беруть участь у процедурі врегулювання заборгованості суб'єктів ринку природного газу, підлягає врегулюванню у порядку, що визначений Законом України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу».</i></p>
9.2	<p>пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС) та положень пункту 4.1 Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2497, 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 «КОРОСТИШІВГАЗ» протягом 2021 та 2022 років не забезпечувало своєчасної збалансованості свого портфоліо балансування, та не вчиняло дій щодо вчасного збалансування свого портфоліо балансування, що призвело до виникнення позитивного небалансу протягом 2021 року в обсязі 39,55338 тис. куб. м, та негативного небалансу природного газу протягом 2021 року у обсязі 1 328,71548 тис. куб. м та протягом 2022 року у обсязі 9,59349 тис. куб. м.</p> <p>(стор. 91 - 93 Акта перевірки) <i>За негативні небаланси, що виникли протягом 2021-2022 років ПРАТ «Коростишівгаз» повністю розрахувалось з Оператором ГТС.</i></p>
9.3	<p>пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГТС в частині надання постачальнику «останньої надії» через інформаційну платформу достовірної інформації щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії»</p>	<p>Комісією з перевірки вибірковою перевіркою перевірено дотримання ПРАТ «КОРОСТИШІВГАЗ» вимог пункту 2 глави 5 розділу Кодексу ГТС у частині обов'язку Оператора газорозподільної системи протягом трьох діб надавати постачальнику «останньої надії» через інформаційну платформу інформацію щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії», за формою оператора газотранспортної системи, погодженою Регулятором (Форма 10) та встановлено порушення ПРАТ «КОРОСТИШІВГАЗ», а саме відсутність даних по П.І.Б. споживача.</p> <p>(стор. 98-99 Акта перевірки) <i>За Поясненнями Товариства Ліцензіат зобов'язується надалі не порушувати вимоги цього пункту Ліцензійних умов.</i></p>

9.4	<p>пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині забезпечення доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів, відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем</p>	<p>При перевірці Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не забезпечено функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання.</p> <p>(стор. 99 - 100 Акта перевірки)</p> <p><i>За Поясненнями Товариства ПРАТ «КОРОСТИШВГАЗ» звернулось до розробника програми ТОВ «Ліана» щодо створення електронного сервісу надання послуги з приєднання. На даний час електронний сервіс знаходиться в процесі розробки.</i></p>
10	<p>підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами.</p>	<p>Комісією з перевірки встановлено, що станом на 01.01.2021 не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з споживачами у кількості 313 од.;</p> <p>станом на 31.12.2021 Товариством не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з споживачами у кількості 44 од.;</p> <p>станом на 31.12.2022 Товариством не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з споживачами у кількості 44 од. або 0,1% від загальної кількості споживачів, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - з приватним сектором (населення) – 11 од.; - з багатоповерховими будинками (ЖЕК, ОСББ/споживачі) – 33 од. <p>(стор.116-117 Акта перевірки)</p> <p><i>Відповідно до Пояснень Товариства, неможливість 100% укладання актів розмежування балансової належності пов'язана з тим, що у зв'язку веденням військових дій на території України значна кількість побутових споживачів виїхала та знаходиться за кордоном, а також наявні споживачі, які були мобілізовані та відбувають свій військовий обов'язок у інших регіонах України.</i></p>
11	<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</p>	<p>Станом на 01.01.2021 кількість приладів обліку із простроченим терміном державної повірки по ПРАТ «КОРОСТИШВГАЗ» становила 9456 од. Кількість приладів обліку, по яким Товариству необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2021 році становила 367 од., фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості 0 од. або 0%. <u>Станом на 31.12.2021 залишились неповіреними 9 823 побутових лічильника.</u></p> <p>Станом на 01.01.2022 кількість приладів обліку із простроченим терміном державної повірки по ПРАТ «КОРОСТИШВГАЗ» становила 9 823 од.</p>

власником лічильника.	<p>Кількість приладів обліку, по яким Товариству необхідно було провести перевірку побутових лічильників у 2022 році становила 237 од., фактично проведено перевірку побутових лічильників у кількості 379 од. <u>Станом на 31.12.2022 залишились не повіреними 9 681 побутових лічильника.</u> (стор. 118-119 Акта перевірки)</p> <p><i>Відповідно до Пояснень Товариства незабезпечення періодичної перевірки (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, стали на заваді тяжкий фінансовий стан, відсутність побутових лічильників природного газу в обмінному фонді підприємства, ведення військових дій на території України.</i></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 107 100 (сто сім тисяч сто) гривень згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	6 300,00 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	107 100,00 грн
---	---	-----------------------

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	6 300,00	107 100,00	1 700 000,00	119 000,00 ¹	59 500,00 ²	(71 400,00) ³	-	-	-	-

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

² враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,5;

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.

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,
1.27 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 пункту 4.4 Типового договору постачання, пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС та положень пункту 4.1 Типового договору транспортування, пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГТС, пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ,
4.6 щодо недотримання підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов;
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 № 11/16-24 та Пояснень Ліцензіата 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 ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЯ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КОРОСТИШВГАЗ»** щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 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 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС, та пункту 4.1 Типового договору у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування,

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

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 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 планів розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки газорозподільного підприємства ПРАТ «КОРОСТИШІВГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 16 грудня 2020 року № 2473 (далі – План розвитку на 2021 – 2030 роки) та Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства ПРАТ «КОРОСТИШІВГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2793 (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,

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;

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.

2) Накласти штраф на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КОРОСТИШІВГАЗ» у розмірі 107 100 (сто сім тисяч сто) гривень за порушення підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов, у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника.

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

3) Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

врахувати економію на суму 2,0 тис. грн (без ПДВ) при фактичному виконанні заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства на 2021 рік (План розвитку на 2021 – 2030 роки),

врахувати невиконання заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства на 2022 рік (План розвитку на 2022 – 2031 роки) в кількісному вираженні від запланованого на суму 85,2 тис. грн (без ПДВ),

розглянути питання щодо коригування річної планованої тарифної виручки за 2021-2022 роки 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 ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КОРОСТИШІВГАЗ» (код ЄДРПОУ 20413052) 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 15 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, у частині забезпечення Оператором газорозподільних систем 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 пункту 2.2 глави 2 у частині провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додавались 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 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу,

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)),

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 до

1) 01 лютого 2024 року:

надати пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті № 534, зокрема інформації щодо протяжності газорозподільних газопроводів, які є на балансі (в обслуговуванні) станом на 01 січня 2021 року, 31 грудня 2021 року та 31 грудня 2022 року з інформацією, наданою ПРАТ «КОРОСТИШВГАЗ» у формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2020 – 2022 роки, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності;

2) 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,

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.

Директор Департаменту
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
ПРАТ «КОРОСТИШІВГАЗ» 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 проходило 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 15 грудня 2023 року № 534, 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 № 2264 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «КОРОСТИШІВГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 23 жовтня 2023 року № 518, встановлено, що ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КОРОСТИШІВГАЗ» (далі – ПРАТ «КОРОСТИШІВГАЗ») (код ЄДРПОУ 20413052) 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:

пункт 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 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), у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування,

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

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 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 (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;

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 планів розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема інвестиційної програми газорозподільного підприємства на 2021 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки газорозподільного підприємства ПРАТ «КОРОСТИШВГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 16 грудня 2020 року № 2473 (далі – План розвитку на 2021 – 2030 роки), та інвестиційної програми газорозподільного підприємства на 2022 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства ПРАТ «КОРОСТИШВГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2793 (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 ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КОРОСТИШВГАЗ» щодо недопущення надалі порушень 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 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС та пункту 4.1 Типового договору у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування,

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

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 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 планів розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку на 2021 – 2030 роки та 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;

підпункту 6 пункту 2.5 у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами.

2. Накласти штраф на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КОРОСТИШВГАЗ» у розмірі 107 100 (сто сім тисяч сто) гривень за порушення підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника.

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

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

врахувати економію на суму 2,0 тис. грн (без ПДВ) при фактичному виконанні заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства на 2021 рік (План розвитку на 2021 – 2030 роки),

врахувати невиконання заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства на 2022 рік (План розвитку на 2022 – 2031 роки) у кількісному вираженні від запланованого на суму 85,2 тис. грн (без ПДВ),

розглянути питання щодо коригування річної планованої тарифної виручки за 2021 – 2022 роки з урахуванням положень Закону України «Про

заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу».

Голова НКРЕКП

Костянтин УЦАПОВСЬКИЙ

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 «КОРОСТИШВГАЗ»

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 15 грудня 2023 року № 534 (далі – Акт № 534), 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 ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КОРОСТИШВГАЗ» (далі – ПРАТ «КОРОСТИШВГАЗ») (код ЄДРПОУ 20413052) 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 15 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, у частині забезпечення Оператором газорозподільних систем 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 6 у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку,

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));

пункту 2.5, а саме:

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

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

1) 01 лютого 2024 року:

надати пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті № 534, зокрема інформації щодо протяжності газорозподільних газопроводів, які є на балансі (в обслуговуванні) станом на 01 січня 2021 року, 31 грудня 2021 року та 31 грудня 2022 року з інформацією, наданою ПРАТ «КОРОСТИШВГАЗ» у формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2020 – 2022 роки, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності;

2) 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,

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 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.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЦАПОВСЬКИЙ