

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на АТ «УКРТРАНСГАЗ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу та здійснення заходів державного регулювання»

Управлінням НКРЕКП у м. Києві та Київській області відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 29 липня 2025 року № 1155 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «УКРТРАНСГАЗ», та посвідчень на проведення планової перевірки від 21 липня 2025 року № 361, від 23 липня 2025 року № 370, від 30 липня 2025 року № 390 та від 13 серпня 2025 року № 416, проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРТРАНСГАЗ» (код ЄДРПОУ 30019801) (далі – Товариство, Ліцензіат) вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), за період діяльності з 01 січня 2024 року по 31 грудня 2024 року, за результатами якої складено Акт від 19 серпня 2025 року № 194 (далі – Акт перевірки).

Пояснення та обґрунтування до Акту перевірки надані Ліцензіатом листами від 26 серпня 2025 року № 1001ВИХ-25-4758 та від 08 вересня 2025 року № 1001ВИХ-25-4983 (далі – Пояснення).

Актом перевірки зафіксовано наступні порушення Ліцензійних умов:

№	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 19 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку використовувати кошти, отримані від надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, передбачені структурою тарифу (річної планової тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням, та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»	У 2024 році виявлено відхилення фактичних витрат від планової зваженої структури тарифів. Тарифна виручка від закачування, зберігання, відбору природного газу: планова зважена структура тарифів: грн; фактична сума нарахованого доходу відповідно до форми №7б – НКРЕКП: грн; відхилення грн. Економія за елементами витрат річної тарифної виручки склала грн, у т.ч. : «вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні витрати/витрати природного газу та власні потреби» – грн; «вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші)» - грн. Також перевіркою встановлено, що АТ «УКРТРАНСГАЗ» були <u>віднесені до операційних витрат ліцензованої діяльності</u> із зберігання (закачування, відбору) природного газу, витрати понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України на загальну суму грн.



грн.

грн

грн (без ПДВ) – суми використаних коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування відповідних інвестиційних програм на

		виконання відповідних рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки зберігання (закачування, відбору) природного газу під час дії воєнного стану в Україні; грн (без ПДВ) - суми коштів загальної економії, яка визначається шляхом зменшення економії при фактичному виконанні заходів ІП у кількісному вимірі (грн, з них грн. – капітальні інвестиції та грн – інші джерела) на суму перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно та на суму перевищення вартості перехідних заходів ІП (у межах покриття економією. Отже, загальна сума додатково отриманого доходу: + + = грн (без ПДВ)). Фактичні суми понесених витрат на оплату податків та зборів (перевитрати податок земля) – _____ грн (без ПДВ). Фактичні витрати, понесені ліцензіатом, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» _____ грн (без ПДВ)) та _____ грн (без ПДВ)) (всього витрат на війну) – _____ грн (без ПДВ). Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) у частині здійснення ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та сплачену до Державного бюджету України у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – _____ грн (без ПДВ). Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу – _____ грн (без ПДВ). Отже, підсумкова сума додатково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році: _____ – _____ = грн (без ПДВ)) (стор. 56 – 62 Акта перевірки)
2.	підпункту 36 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов’язку ліцензіата розробляти та щорічно	Постановою НКРЕКП від 16.01.2025 № 116 затверджено План розвитку газосховищ на 2024 – 2033 роки Оператора газосховищ АТ «УКРТРАНСГАЗ» та джерела його фінансування (далі – План розвитку газосховищ на 2024 –

до 31 жовтня подавати на затвердження до НКРЕКП та виконувати план розвитку газосховищ на наступні 10 років, складений на підставі даних про фактичні та прогнозні показники попиту і пропозиції на послуги зберігання природного газу, та звітувати про його виконання у встановленому НКРЕКП порядку	2033 роки). Інвестиційна програма на 2024 рік, <u>при плані _____ грн (без ПДВ) фактично профінансована</u> Ліцензіатом на загальну суму _____ грн (без ПДВ) або на _____ % від планового рівня, що на _____ грн (без ПДВ) менше планового показника. Виконання по заходах Інвестиційної програми 2024 року <u>станом на 31.12.2024</u> згідно із документами первинного обліку становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від плану фінансування. Фактичне виконання по заходах Інвестиційної програми 2024 року (профінансовано та закрито актами) станом на 31.12.2024 згідно із документами первинного обліку становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від плану фінансування. <i>Щодо Сертифікатів Торгово-промислової Палати</i> Комісія з перевірки, зазначила, що Товариством надано два СЕРТИФІКАТИ про форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) видані ЛЬВІВСЬКОЮ ТОРГОВО-ПРОМИСЛОВОЮ ПАЛАТОЮ <u>яким засвідчуються форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили):</u> військова агресія російської федерації проти України, що стало підставою введення воєнного стану, ворожі атаки, військові дії, повітряні удари ракет та БПЛА по об'єктах Ліцензіата щодо виконання в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування Плану розвитку газосховищ на 2024 – 2033 роки в частині виконання заходів Інвестиційної програми на 2024 рік. Невиконання на 31.12.2024 (<u>з урахуванням фінансування до 20.01.2025</u>), що підтверджене сертифікатами ТПП на загальну суму _____ грн (без ПДВ), в т.ч.: - реконструкція компресорного цеху дотискувальної компресорної станції _____ на _____ грн (без ПДВ); - нове будівництво блоку абсорберів компресорного цеху дотискувальної компресорної станції _____ - _____ підземного сховища газу на _____ грн (без ПДВ); - реконструкція загальностанційної системи керування головного щита управління-1 та систем автоматичного керування газоперекачувальними агрегатами № 2, 7 компресорного цеху №1 дотискувальної компресорної станції _____ виробничого управління підземного зберігання газу на _____ грн (без ПДВ); - реконструкція системи блискавкозахисту на дотискувальній компресорній станції _____ на _____ грн (без ПДВ); Станом на 31.12.2024 (з урахуванням фінансування до 20.01.2024) по заходах ІІІ на 2024 рік відповідно до
---	---

	Методики встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала _____ грн (без ПДВ), у тому числі економія у розрізі джерел фінансування ІП: <i>капітальні інвестиції</i> – _____ грн (без ПДВ) <i>інші джерела</i> – _____ грн (без ПДВ); – сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю склала _____ грн (без ПДВ) (<i>капітальні інвестиції</i>); – сума коштів невиконання заходів ІП (невиконаних повністю чи частково у кількісному вимірі) склала _____ грн (без ПДВ), у тому числі сума коштів невиконання (не закрито актами) по заходах, які частково профінансовано, але не виконані, становить _____ грн (без ПДВ); – сума коштів фінансування заходів, не передбачених ІП, а також заходів ІП, за якими фактично виконаний обсяг у кількісному вимірі перевищує плановий показник, становить _____ грн (без ПДВ); – сума коштів, використаних на виконання заходів ІП в умовах недостатності коштів (понад нараховані джерела фінансування ІП), а також суми коштів, використаних на перевищення вартості заходів ІП до 5% включно, що не покриті економією в розрізі джерел фінансування, становить _____ грн (без ПДВ); – сума коштів фінансування за заходами ІП у разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку становить _____ грн (без ПДВ); – сума використаних коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування відповідних інвестиційних програм на виконання відповідних рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки розподілу природного газу під час дії воєнного стану в Україні становить _____ грн (без ПДВ). Суми коштів загальної економії, яка визначається шляхом зменшення економії при фактичному виконанні заходів ІП у кількісному вимірі (_____ грн) на суму перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (_____ грн) (у межах покриття економією) - _____ грн (без ПДВ)), у т. ч.: <i>капітальні інвестиції</i> – _____ грн (без ПДВ) <i>інші джерела</i> – _____ грн (без ПДВ); Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІП на 2024 рік станом на 31.12.2024 (з урахування фінансування на 20.01.2025) визначається за формулою: + + – + = _____ грн (без ПДВ)).
--	---

		<u>Довідково</u> Станом на 01.07.2025 Інвестиційна програма на 2024 рік, при плані грн (без ПДВ) фактично профінансована (підтверджено фінансування платіжними інструкціями) Ліцензіатом на загальну суму грн (без ПДВ) або на % від планового рівня, що на тис. грн (без ПДВ) менше планового показника. Підтверджено видатковими накладними на придбання матеріалів, актами здачі-приймання робіт (надання послуг), довідками про вартість виконаних будівельних робіт та витрати за примірною формою КБ-3, актами здачі-приймання проєктно-вишукувальної продукції на суму грн (без ПДВ) або % від плану. Фактичне виконання по заходах Інвестиційної програми 2024 року (профінансовано та підтверджено документами первинного обліку) станом на 01.07.2025 становить грн (без ПДВ) або % від плану. Фактично закрито актами на дату проведення перевірки, згідно постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 348 – у сумі грн. (стор. 104 – 111 Акта перевірки).
3	підпункту 42 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме вимоги: пункту 4 розпорядження НКРЕКП від 16.08.2023 № 225-р «Про усунення порушень АТ «УКРТРАНСГАЗ» (зі змінами) (далі – Розпорядження № 225-р)), пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 12.09.2024 № 253-р «Про усунення порушень АТ «УКРТРАНСГАЗ» (далі - Розпорядження № 253-р)	<u>Щодо виконання вимог пункту 4 Розпорядження № 225-р, а саме у термін до 30.06.2024 довиконати заходи Інвестиційної програми за 2022 рік Плану розвитку газосховищ на 2022 – 2031 роки на загальну суму 29 580 тис. грн (без ПДВ) та надати до НКРЕКП копії підтверджувальних документів щодо виконання зазначених заходів»</u> Комісія з перевірки зазначає, що станом на 30.06.2024, при запланованому рівні довиконання грн (без ПДВ) загальний обсяг фінансування склав грн (без ПДВ). Недовиконання заходів Інвестиційної програми на 2022 рік становить грн (без ПДВ), крім того економія при 100% довиконанні заходів Інвестиційної програми на 2022 рік – грн (без ПДВ) (стор. 117 – 120 Акта перевірки). За Поясненнями Ліцензіата, внаслідок порушення договірних зобов'язань перед Товариством з боку грн (без ПДВ) Товариство не змогло в повному обсязі виконати вимоги Розпорядження № 253-р. <u>Щодо виконання вимог пункту 2 Розпорядження № 253-р, а саме до 31.12.2024:</u> - довиконати заходи Інвестиційної програми за 2023 рік Плану розвитку газосховищ на 2023 – 2032 роки, з урахуванням листа АТ «УКРТРАНСГАЗ» від 20.08.2024 № 1001ВИХ-24-5106, на загальну суму грн (без ПДВ) та надати до НКРЕКП копії підтверджувальних документів щодо виконання зазначених заходів, а саме:

		дофінансувати заходи Інвестиційної програми за 2023 рік Плану розвитку газосховищ на 2023 – 2032 роки на загальну суму _____ грн (без ПДВ), довиконати (профінансувати) заходи Інвестиційної програми за 2023 рік Плану розвитку газосховищ на 2023 – 2032 роки на загальну суму _____ грн (без ПДВ); - надати до НКРЕКП копії підтверджувальних документів виконання заходів Інвестиційної програми за 2023 рік Плану розвитку газосховищ на 2023 – 2032 роки, які не були підтверджені відповідними документами на момент проведення перевірки, на загальну суму _____ грн (без ПДВ) Комісія з перевірки зазначає, що станом на 31.12.2024, при запланованому рівні довиконання _____ грн (без ПДВ) загальний обсяг фінансування склав _____ грн (без ПДВ). <u>Недовиконання заходів</u> Інвестиційної програми на 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ), крім того економія при 100% довиконанні заходів Інвестиційної програми на 2023 рік – _____ грн (без ПДВ). Також Товариством <u>не підтверджено</u> первинними документами виконання заходу на суму _____ грн (без ПДВ). (стор. 123 – 128 Акта перевірки). За Поясненнями Ліцензіата (мовою документа): «Товариство зазначає, що основною причиною невиконання пункту 2 Розпорядження НКРЕКП № 253-р, яка не може залежати виключно від дій АТ «Укртрансгаз», стало порушення з боку контрагента умов укладених договорів підряду».
--	--	---

Ураховуючи викладене, Пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (зі змінами) (далі – Порядок № 1800), Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **481 355 (чотириста вісімдесят одна тисяча триста п'ятдесят п'ять) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	28 315 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	481 355 грн
---	---	--------------------

Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу, грн	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування (зменшення) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата
1) щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифів, а саме: <i>підпункту 19 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</i>	10 245,00	174 165,00	-	-	1 700 000,00	127 500,00	46 665,00	-	-	-
2) щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів а саме: <i>підпункту 36 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</i>	12 150,00	206 550,00	-	-	1 700 000,00	153 000,00	53 550,00	-	-	-
3) щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок, а саме: <i>підпункту 42 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</i>	5 920,00	100 640,00	-	-	1 700 000,00	85 000,00	15 640,00	-	-	-

¹враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37; враховано коефіцієнт додаткової вигоди, який склав 1,5;

²враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,35;

²враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,18.

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службових записок Департаменту розвитку газового ринку від 02 вересня 2025 року № 102/56-25 Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 09 вересня 2025 року № 1019/16-25, Пояснень Ліцензіата та відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» та Порядку № 1800 (зі змінами), Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову, якою

1. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСГАЗ» у розмірі **481 355 (чотириста вісімдесят одна тисяча триста п'ятдесят п'ять) гривень** за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов щодо дотримання організаційних вимог при провадженні ліцензованої діяльності, а саме:

підпункту 19 у частині обов'язку використовувати кошти, отримані від надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, передбачені структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням, та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»,

підпункту 36 у частині виконання плану розвитку газосховищ на наступні 10 років, складеного на підставі даних про фактичні та прогнозні показники попиту і пропозиції на послуги зберігання природного газу, зокрема Плану розвитку газосховищ на 2023 – 2032 роки,

підпункту 42 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пункту 4 Розпорядження № 225-р та пункту 2 Розпорядження № 253-р.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АТ «УКРТРАНСГАЗ», урахувавши пункт 9 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, що є додатком до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428, та Кодекс газосховищ, затверджений постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2495, щороку до 31 жовтня року, що передує планованому періоду звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення позитивної різниці між доходом, нарахованим Оператором газосховищ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором газосховищ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, за вирахуванням податків, визначених законодавством України, на фінансування заходів, передбачених розділами I та II інвестиційних програм, впродовж трьох років, на загальну суму 188 286,91 тис. грн (без ПДВ) без джерел фінансування, а саме: на 2026 рік у сумі 61 200,0 тис. грн, на 2027 рік у сумі 61 190,0 тис. грн та на 2028 рік у сумі 65 896,91 тис. грн.

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»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу для АТ «УКРТРАНСГАЗ», яким врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму 2 484 732,62 тис. грн,

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму 7 509,6 тис. грн (без ПДВ) (недовиконання заходів у встановлений строк, передбачений пунктом 4 Розпорядження № 225-р),

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму 32 194,2 тис. грн (без ПДВ) (недовиконання заходів у встановлений строк, передбачений абзацами другим – четвертим пункту 2 Розпорядження № 253-р),

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму 9 512,0 тис. грн (без ПДВ) (недовиконання заходів у встановлений строк, передбачений абзацом п'ятим пункту 2 Розпорядження № 253-р);

2) у разі невиконання АТ «УКРТРАНСГАЗ» пункту 2 цієї постанови, при наступних переглядах тарифів на послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу для АТ «УКРТРАНСГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводитиметься у формі відкритого слухання, проекти рішень, якими врахувати коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на відповідну суму відповідного періоду.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про накладення штрафу на
АТ «УКРТРАНСГАЗ» за порушення
Ліцензійних умов провадження
господарської діяльності із зберігання
(закачування, відбору) природного газу
та здійснення заходів державного
регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ вересня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 19 серпня 2025 року № 194, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 29 липня 2025 року № 1155 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «УКРТРАНСГАЗ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 21 липня 2025 року № 361, від 23 липня 2025 року № 370, від 30 липня 2025 року № 390 та від 13 серпня 2025 року № 416, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «УКРТРАНСГАЗ» (далі – АТ «УКРТРАНСГАЗ») (код ЄДРПОУ 30019801) порушено пункт 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), щодо дотримання організаційних вимог при провадженні ліцензованої діяльності, а саме:

підпункт 19 у частині обов'язку використовувати кошти, отримані від надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, передбачені структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням, та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»;

підпункт 36 у частині виконання плану розвитку газосховищ на наступні 10 років, складеного на підставі даних про фактичні та прогнозні показники попиту і пропозиції на послуги зберігання природного газу, зокрема Плану розвитку газосховищ на 2024 – 2033 роки Оператора газосховищ АТ «УКРТРАНСГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 16 січня 2025 року № 116 (далі – План розвитку газосховищ на 2024 – 2033 роки);

підпункт 42 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пункту 4 розпорядження НКРЕКП від 16 серпня 2023 року № 225-р «Про усунення порушень АТ «УКРТРАНСГАЗ» (зі змінами) (далі – розпорядження № 225-р) та пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 12 вересня 2024 року № 253-р «Про усунення порушень АТ «УКРТРАНСГАЗ» (далі – розпорядження № 253-р).

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. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «УКРТРАНСГАЗ» у розмірі 481 355 (чотириста вісімдесят одна тисяча триста п'ятдесят п'ять) гривень за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов щодо дотримання організаційних вимог при провадженні ліцензованої діяльності, а саме:

підпункту 19 у частині обов'язку використовувати кошти, отримані від надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, передбачені структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням, та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»;

підпункту 36 у частині виконання плану розвитку газосховищ на наступні 10 років, складеного на підставі даних про фактичні та прогнозні показники попиту і пропозиції на послуги зберігання природного газу, зокрема Плану розвитку газосховищ на 2023 – 2032 роки;

підпункту 42 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пункту 4 розпорядження № 225-р та пункту 2 розпорядження № 253-р.

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

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АТ «УКРТРАНСГАЗ», ураховуючи пункт 9 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, що є додатком до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428, та Кодекс газосховищ, затверджений постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2495, щороку до 31 жовтня року, що передує планованому періоду звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення позитивної різниці між доходом, нарахованим Оператором газосховищ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором газосховищ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, за вирахуванням податків, визначених законодавством України, на фінансування заходів, передбачених розділами I та II інвестиційних програм, впродовж трьох років, на загальну суму 188 286,91 тис. грн (без ПДВ) без джерел фінансування, а саме: на 2026 рік у сумі 61 200,0 тис. грн, на 2027 рік у сумі 61 190,0 тис. грн та на 2028 рік у сумі 65 896,91 тис. грн.

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»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу для АТ «УКРТРАНСГАЗ», яким врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму 2 484 732,62 тис. грн,

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму 7 509,6 тис. грн (без ПДВ) (недовиконання заходів у встановлений строк, передбачений пунктом 4 розпорядження № 225-р),

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму 32 194,2 тис. грн (без ПДВ) (недовиконання заходів у встановлений строк, передбачений абзацами другим – четвертим пункту 2 розпорядження № 253-р),

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму 9 512,0 тис. грн (без ПДВ) (недовиконання заходів у встановлений строк, передбачений абзацом п'ятим пункту 2 розпорядження № 253-р);

2) у разі невиконання АТ «УКРТРАНСГАЗ» пункту 2 цієї постанови при наступних переглядах тарифів на послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу для АТ «УКРТРАНСГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводитиметься у формі відкритого слухання, проекти рішень, якими врахувати коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на відповідну суму відповідного періоду.

Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО