

Обґрунтування

до проєкту постанови НКРЕКП

«Про застосування санкцій до АТ «ОДЕСАГАЗ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень АТ «ОДЕСАГАЗ»

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 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881 та посвідчення на проведення планової перевірки від 23 квітня 2026 року № 166, від 21.05.2026 № 221 та від 01.06.2026 № 243 Сектором НКРЕКП у Одеській області у термін з 06 травня 2026 року по 04 червня 2026 року проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОДЕСАГАЗ» (далі – Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), щодо здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу за період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року.

За результатами планової перевірки АТ «ОДЕСАГАЗ» складено Акт від 04 червня 2026 року № 106 (далі – Акт № 106). Пояснення до Акта № 106, надані Ліцензіатом листом від 11.06.2026 № ____ (далі – Пояснення).

Актом перевірки зафіксовано наступні порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема, Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки газорозподільного підприємства АТ «ОДЕСАГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 11.03.2025 № 350 (далі – ІІІ на 2025 рік)	Станом на 31.12.2025 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) заходи ІІІ на 2025 рік АТ «ОДЕСАГАЗ» при плані _____ грн (без ПДВ) профінансовано та фактично виконано (закрито актами/підтверджено первинними документами) Товариством на загальну суму _____ грн (без ПДВ), або на _____ % . Відповідно до Методики визначення суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу, яка є Додатком 31 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженому постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика) <u>станом на 31.12.2025</u> по заходах ІІІ на 2025 рік встановлено: – <u>економія коштів при фактичному виконанні заходів ІІІ</u> склала _____ грн (без ПДВ) у тому числі у розрізі джерел фінансування ІІІ: амортизаційні відрахування – _____ грн (без ПДВ), витрати на заміну індивідуальних лічильників – _____



		<p>. грн (без ПДВ), капітальні інвестиції – . грн (без ПДВ); – сума перевищення фактичної вартості заходів ІІІ <u>понад плановою вартістю</u> склала грн (без ПДВ), у тому числі: грн (без ПДВ) – сума перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % включно (амортизаційні відрахування . грн (без ПДВ), капітальні інвестиції – . грн (без ПДВ)), грн (без ПДВ) – сума перевищення вартості заходів ІІІ понад 5 %. (амортизаційні відрахування – . грн (без ПДВ), капітальні інвестиції – . грн (без ПДВ)). Таким чином, <u>сума коштів загальної економії</u>: + = грн (без ПДВ)), – сума коштів невиконання заходів ІІІ (невиконаних повністю чи частково у кількісному вимірі) склала грн (без ПДВ); – сума коштів фінансування заходів, не передбачених ІІІ, а також заходів ІІІ, за якими фактично виконаний обсяг у кількісному вимірі перевищує плановий показник, становить . грн (без ПДВ);</p> <p>Загальна сума невикористаних коштів планових джерел ІІІ на 2025 рік станом на 31.12.2025 визначається за формулою:</p> $+ + -$ $+ =$ <p>(невик. заход. ІІІ) (не передб. ІІІ) (до моменту затв.) (військ.) (сума кошт. заг. екон.)</p> $= \text{грн (без ПДВ)}.$ <p>Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті від 02.06.2025 № 123.</p> <p>(стор. 20 - 35 Акта перевірки)</p> <p>Відповідно до Пояснень Ліцензіата невиконання заходів ІІІ 2025 року пов'язане з недоотриманням тарифної виручки. Враховуючи різке зростання цін виробників матеріалів та послуг, необхідних для забезпечення діяльності підприємства та необхідність підтримання належного рівня виплат заробітних плат працівникам Товариства, а також сувору необхідність повного фінансування придбання природного газу для покриття ВТВ – дотриматись повної пропорційності фінансування тарифних витрат від фактично отриманих коштів не уявлялось можливим.</p>
	<p>Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано <u>коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%)</u>.</p> <p>Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.</p>	
2	<p>підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачених структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки)</p>	<p>У 2025 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу не відповідає складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою 22.12.2021 № 2763.</p>

Тарифна виручка:
передбачена тарифом – грн,
скоригована на факт – грн
(відхилення – «-» грн),
фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ
моніторинг, опрацьованої під час
перевірки – грн. (відхилення –
грн від скоригованого або %).

Сума недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу **відповідно до Методики:** грн (без ПДВ), з них:

сума недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок зменшення фактичного обсягу наданих послуг - грн (без ПДВ);

сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році грн (без ПДВ) («єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (ЄСВ)», «витрати на оплату праці», «повідка та ремонт лічильників»);

сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік - грн (без ПДВ).

+ + = грн
(без ПДВ).

Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за неотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за неотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ).

Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики: фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна - грн (без ПДВ).

ПІДСУМКОВА СУМА НЕДООТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ АТ «ОДЕСАГАЗ» У 2025 РОЦІ

- = грн
(без ПДВ).

Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті від 02.06.2025 № 123.

(стор. 41 – 58 Акта перевірки)

Відповідно до Пояснень Ліцензіата основними причинами невідповідності структури тарифу були, зокрема збільшення витрат у зв'язку із зростанням цін на канцелярські товари, спецодяг та засоби індивідуального захисту, інших матеріалів, паливно-мастильних матеріалів, електроенергію та збільшенням витрат на виконання ремонтів, включаючи витрати на відновлення пошкоджених

		<p>об`єктів газопостачання внаслідок ракетних обстрілів.</p> <p>Враховуючи різке зростання цін виробників матеріалів та послуг, необхідних для забезпечення діяльності підприємства та необхідність підтримання належного рівня виплат заробітних плат працівникам Товариства, а також сувору необхідність повного фінансування придбання природного газу для покриття ВТВ – дотриматись повної пропорційності фінансування тарифних витрат від фактично отриманих коштів не уявлялось можливим.</p>
	<p>Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано <u>коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%)</u>.</p> <p>Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.</p>	
3	<p>підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу</p>	<p>Станом на 31.12.2025 заборгованість АТ «ОДЕСАГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за отримані у 2025 році послуги по Договору транспортування природного газу від 31.01.2020 № (далі – Договір) становила .</p> <p>грн.</p> <p>Відповідно до умов Договору замовник зобов'язаний здійснити оплату у строк до двадцятого числа місяця, наступного за газовим місяцем станом на 20.01.2026 заборгованість – грн.</p> <p>Довідково: загальна заборгованість АТ «ОДЕСАГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за отримані послуги по Договору станом на:</p> <p>31.12.2025 – грн;</p> <p>02.06.2025 – грн.</p> <p>(стор. 78 – 79) Акта перевірки</p> <p>Комісія з перевірки зазначила, що порушення є повторним та було зафіксоване в Акті від 02.06.2025 № 123.</p>
	<p>Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано <u>коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%)</u>.</p> <p>Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.</p>	
4	<p>підпункт 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП, а саме:</p> <p>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог в частині забезпечення мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу, а саме розгляд письмового звернення споживача (у тому числі електронного звернення побутового споживача) з дня надходження звернення у строк: до 30 днів.</p> <p>Пункту 2.4 глави 2 Мінімальних стандартів, яким встановлено, що у разі недотримання мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу, зазначених у пункті 2.2 цієї глави, Оператор ГРМ надає споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів якості під час приєднання до газових мереж) компенсацію у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Стандартів та вимог;</p> <p>пункту 2.5 глави 2 Мінімальних стандартів, яким встановлено, що Оператор ГРМ надає споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів якості під час приєднання до газових мереж за необхідності реконструкції чи технічного переоснащення вже підключеного до ГРМ</p>	

	<p>об'єкта) компенсацію за недотримання мінімальних стандартів якості послуг розподілу природного газу шляхом врахування суми відповідної компенсації в рахунку за послуги розподілу природного газу або шляхом перерахування коштів за банківськими реквізитами, наданими споживачем або замовником, у тому числі зазначеними у договорі на приєднання до газорозподільної системи, у строк не більше 45 днів з дня недотримання мінімального стандарту якості (у разі недотримання мінімальних стандартів, визначених підпунктом 8 пункту 2.2 цієї глави, - з дати складання акта виконання послуги приєднання, підпунктом 15 пункту 2.2 цієї глави, - з дати складання акта про припинення розподілу природного газу);</p> <p>пункту 2.12 глави 2 Мінімальних стандартів, яким встановлено, що у разі невиконання Оператором ГРМ вимог пунктів 2.5 та 2.6 цієї глави щодо строків надання компенсацій сума відповідної компенсації подвоюється, а у разі прострочення граничного терміну надання компенсації на понад 90 днів – надається у п'ятикратному розмірі та має бути врахована при розрахунках зі споживачем у найближчому розрахунковому періоді.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що Оператор ГРМ на письмові звернення 9 споживачів зобов'язаний був не пізніше 15 робочих днів з дня отримання такого звернення, провести звіряння фактично використаних об'єктом споживача об'ємів природного газу та за результатами звіряння підписати відповідний акт.</p> <p>При цьому, Комісією з перевірки встановлено, що по коду послуги S5.1 (Звіряння фактично використаних об'єктом побутового споживача об'ємів природного газу із складанням відповідного акта) (п. 6 гл. 4 розділу IX Кодексу ГРМ) по 9 споживачам у встановлений термін 15 робочих днів АТ «ОДЕСАГАЗ» було надано листи роз'яснення без надання відповідного акта.</p> <p>Компенсація 9 споживачам у п'ятикратному розмірі 3000 грн. грн за недотримання Мінімальних стандартів Товариством не сплачувалась.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 79 – 93) Акта перевірки</p> <p><i>Службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 18.06.2026 повідомлено, що згідно з наданими додатковими поясненнями та підтверджуючими документами АТ «ОДЕСАГАЗ», надісланими листом від 11.06.2026, Товариством 01.06.2026 надана 9 споживачам компенсація за недотримання Мінімальних стандартів.</i></p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що зазначене порушення є повторним та було зафіксоване в Акті планової перевірки від 02 червня 2025 року № 123.</p> <p><i>Відповідно до Пояснень Товариства компенсація 9 споживачам була надана 01.06.2026 та зарахована на особисті рахунки споживачів, як авансовий платіж за розподіл природного газу.</i></p>
	<p><i>Відповідно до пункту 2.4.7 та 2.5.1 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано <u>коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин</u>, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%) та коригування розміру штрафу з метою забезпечення належного рівня стримування від майбутніх порушень та забезпечення пропорційності покарання та порушення <u>НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу</u> у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником, а саме до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (коригуючий відсоток 30%),</i></p> <p><i>Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує <u>застосувати санкцію у вигляді штрафу</u>.</i></p>
5	<p>підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині надання ліцензіатом НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю))</p> <p style="text-align: center;">Щодо достовірності даних у звітності відповідно до постанови НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234, а саме щодо заповнення форм звітності № 8б – НКРЕКП- газ-моніторинг (квартальна) та № 8г – НКРЕКП- газ – моніторинг (річна)</p> <p>Комісією з перевірки встановлено розбіжності між даними звітності і бухгалтерськими документами, а саме: між формами звітності 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) (далі – форма № 8б) та 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2025 рік (далі – форма 8г) у Розділі I «Фінансово-економічні результати діяльності підприємства» у рядках 4.4.1 «від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю об'єктів</p>

діючих споживачів» і 4.4.2 «від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами (новий споживач)» та у Розділі II рядки 2 та 3.

(стор. 94 - 95 Акта перевірки)

Крім того, Комісією з перевірки встановлено **розбіжності між фактичними даними та інформацією, наведеною у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2025 рік** (далі – форма № 8а – НКРЕКП), а саме встановлено розбіжність у кількості заяв з нестандартного приєднання між даними первинних документів та показниками форми № 8а-НКРЕКП.

(стор. 95 Акта перевірки)

Відповідно до Пояснень, наданих Товариством, листом від 29.05.2026 були направлені до НКРЕКП відкориговані форми звітності 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна), 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2025 рік та форма № 8а-НКРЕКП.

Щодо даних, зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна)

Комісією з перевірки встановлено, що у Реєстрі надання послуг та письмових звернень споживачів за I – IV квартали 2025 року (додаток 2 до форми № 3-газ-якість-розподіл):

- по 3 споживачам дата завершення надання послуги (S5.1) не відповідає даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів (IV квартал 2025 року).

Крім того, Комісією з перевірки встановлено невідповідність даних щодо кількості виконаних приєднань до газорозподільної системи, відображених у формах звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) (далі – форма № 3-НКРЕКП) та № 8а-НКРЕКП.

Так, відповідно до даних **форми № 8а-НКРЕКП** кількість нових приєднань у 2025 році становила **939** одиниць, водночас згідно з даними **форми № 3-НКРЕКП** у 2025 році було виконано **519** приєднань.

(стор. 96 Акта перевірки).

Комісія з перевірки зазначає, що зазначені порушення є повторними та були зафіксовані в Акті планової перевірки від 02 червня 2025 року № 123.

Службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 18.06.2026 повідомлено, а саме:

- станом на 17.06.2026 до НКРЕКП виправлені форми № 3-НКРЕКП за II-IV квартали 2025 року від АТ «ОДЕСАГАЗ» не надходили,

- не надано пояснення щодо неузгодженості (та/або відповідних коригувань) інформації у формах № 3-НКРЕКП щодо інформації про надання послуги з приєднання до газорозподільної системи з даними форми звітності № 8а – НКРЕКП,

- станом на 17.06.2026 АТ «ОДЕСАГАЗ» надано виправлені форми № 8а – НКРЕКП, № 8б, № 8г за 2025 рік.

Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%).

Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**

підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством

Під час проведення перевірки виконання АТ «ОДЕСАГАЗ» рішень НКРЕКП встановлено, що Товариством не виконано вимоги:

постанови НКРЕКП від 27.06.2025 № 976 «Про застосування санкцій до АТ «ОДЕСАГАЗ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання», а саме:

3) до 31 грудня 2025 року довиконати заходи інвестиційної програми на 2024 рік Плану розвитку АТ «ОДЕСАГАЗ» на 2024 – 2033 роки та надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Одеській області підтвердні документи щодо їх виконання.

Товариство листами від 30.12.2025 на адресу НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Одеській області надано звітну інформацію та копії підтвердних документів щодо довиконання заходів плану розвитку АТ «ОДЕСАГАЗ» на 2024 – 2033 роки станом на 31.12.2025.

Сектором НКРЕКП у Одеській області були проаналізовані надані матеріали та встановлено, що заходи Інвестиційної програми на 2024 рік Плану розвитку АТ «ОДЕСАГАЗ» на 2024 – 2033 роки при плані . грн (без ПДВ) профінансовано та закрито актами виконаних робіт на суму . грн (без ПДВ), тобто виконання ІІІ склало %.

(стор. 84 - 85 Акта перевірки)

Відповідно до Пояснень Товариства, невиконання заходів ІІІ 2024 року в повному обсязі в 2025 році пов'язано із об'єктивними чинниками, насамперед із недостатністю надходжень з-за не перегляду тарифу на послуги розподілу природного газу.

4) до 01 серпня 2025 року у межах здійснення заходів державного регулювання АТ «ОДЕСАГАЗ», з метою уникнення несанкціонованого відбору природного газу зобов'язано розробити та затвердити план заходів щодо припинення/обмеження розподілу природного газу на АТ «Одеський припортовий завод», погоджений з усіма зацікавленими сторонами та надати його до НКРЕКП.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариство листом від 31.07.2025 надано проєкт Плану заходів припинення/обмеження розподілу природного газу на АТ «Одеський припортовий завод» без погодження з усіма зацікавленими сторонами та проінформовано НКРЕКП, що даний проєкт знаходиться на узгодженні у зацікавлених сторін, а саме: ТОВ «Оператор ГТС України», АТ «Одеський припортовий завод» та Одеська обласна державна (військова) адміністрація.

Довідково: станом на момент проведення перевірки будь-які додаткові дії щодо опрацювання та погодження зазначеного проєкту з боку Оператора газорозподільної системи не здійснювались.

(стор. 98 - 99 Акта перевірки)

Відповідно до Пояснень Товариства, План заходів припинення/обмеження розподілу природного газу на АТ «Одеський припортовий завод» - погоджений із АТ «Одеський припортовий завод» 10.10.2025, вплив на терміни погодження з боку інших зацікавлених сторін у АТ «ОДЕСАГАЗ» відсутній.

розпорядження НКРЕКП від 27.06.2025 № 98-р «Про усунення порушень АТ «ОДЕСАГАЗ», а саме:

1) до 01 серпня 2025 року надати до НКРЕКП уточнені форми звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за ІІІ квартал 2024 року та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2024 рік.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством не виконано вимоги пункту 1 зазначеного розпорядження.

Довідково Комісія з перевірки зазначає, що Товариством листом від 09.06.2025 надано інформацію щодо подання до НКРЕКП уточнених форм звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» далі – форма 8б) за ІІІ квартал 2024 року та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма 8г) за 2024 рік та листом від 06.08.2025 інформацію щодо подання до НКРЕКП відкоригованих форм звітності № 8б за ІІІ квартал 2024 року та № 8г за 2024 рік.

При цьому, відповідно до інформації наданої службовою запискою Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 12.09.2025 надані зауваження, зокрема щодо рядків 4.4.2 «від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів нових споживачів», 6 «Капітальні інвестиції, усього» та 6.2 «витрати на встановлення лічильників» не усунуто. Також, наявна розбіжність між формами 8б та 8г у рядку 4.5 «Інший операційний дохід, усього».

(стор. 99-100 Акта перевірки)

Відповідно до Пояснень, АТ «ОДЕСАГАЗ» листом від 04.05.2026 надано інформацію щодо повторного подання до НКРЕКП відкоригованих форм звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинга

(квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за II-IV квартали 2024 року та № 82-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2024 рік.

2) до 31 грудня 2025 року здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»;

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.

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством не виконано вимоги пункту 2 зазначеного розпорядження.

розпорядження НКРЕКП від 02.12.2025 № 201-р «Про усунення порушень АТ «ОДЕСАГАЗ», а саме:

1) до 31 грудня 2025 року забезпечити провадження діяльності з розподілу природного газу за наявності технічної угоди між ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» та АТ «ОДЕСАГАЗ». Про виконання зазначеного зобов'язання повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Одеській області у термін до 15 січня 2026 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Комісією з перевірки встановлено, що станом на 31 грудня 2025 року відсутня технічна угода між ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» та АТ «ОДЕСАГАЗ».

(стор. 102 Акта перевірки)

Відповідно до Пояснень Товариства, 14.05.2026 Одеським окружним адміністративним судом у справі № _____ винесено рішення, яким позовну заяву АТ «ОДЕСАГАЗ» про протиправними та скасування актів задоволено, зокрема розпорядження НКРЕКП від 02.12.2025 № 201-р «Про усунення порушень АТ «ОДЕСАГАЗ».

Разом з тим, Комісією з перевірки зазначено, що відповідно до підпункту 1 пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 28.06.2023 № 172-р «Про усунення порушень» АТ «ОДЕСАГАЗ» було зобов'язано до 01 серпня 2023 року довиконати заходи зі встановлення населенню одиниць індивідуальних лічильників газу на загальну суму _____ грн (без ПДВ) та надавати до НКРЕКП щотижневу інформацію щодо стану довиконання зазначених заходів інвестиційної програми на 2022 рік.

Комісією з перевірки зафіксовано, що АТ «ОДЕСАГАЗ» надає до НКРЕКП щотижневу інформацію щодо стану виконання зазначеного розпорядження.

Відповідно до інформації, наданої АТ «ОДЕСАГАЗ» листом від 01.01.2026, щодо стану виконання підпункту 1 пункту 2 розпорядження НКРЕКП від 28.06.2023 № 172-р «Про усунення порушень», станом на 01.01.2026 Товариством встановлено _____ індивідуальних лічильників газу на загальну суму _____ грн.

(стор. 97 Акта перевірки)

Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.

7

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.

Комісією з перевірки (з урахуванням службової записки Сектору НКРЕКП у Одеській області) встановлено, що станом на 31.12.2025 Товариством не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з побутовими

		<p>споживачами у кількості _____ од, в т.ч. приватний сектор – _____ од., гуртожитки – _____ од.</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що зазначені порушення є повторними та були зафіксовані в Акті планової перевірки від 02 червня 2025 року № 123.</p> <p>(стор.184 Акта перевірки)</p> <p><i>Відповідно до Пояснень Ліцензіата, протягом 2025 року по всім об'єктам підготовлені акти розмежування балансової належності, але власники приватних будинків відмовляються від їх підписання без зазначення причин, або за адресою у будинку немає мешканців.</i></p>
	<p><i>Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано <u>коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (корируючий відсоток 10%).</u></i></p> <p><i>Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.</i></p>	
8	<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>Кількість приладів обліку, по яким Товариству необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2025 році становила _____ шт., фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості _____ шт. або _____ %.</p> <p><u>Станом на 31.12.2025</u> залишилися не повіреними побутових лічильника.</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що зазначені порушення є повторними та були зафіксовані в Акті планової перевірки від 02 червня 2025 року № 123.</p> <p>(стор.186 Акта перевірки)</p> <p><i>Відповідно до Пояснень Товариства не повіреними залишилися побутових лічильника з наступних причин: введення на території України воєнного стану, що спричинило виїзд з місць проживання споживачів природного газу. Службами, що відповідають за проведення робіт із забезпечення своєчасної повірки лічильників газу, підготовлені листи споживачам щодо забезпечення доступу для зняття лічильників.</i></p>
	<p><i>Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано <u>коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (корируючий відсоток 10%) та коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих та/або обтяжуючих обставин НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (корируючий відсоток 30%).</u></i></p> <p><i>Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.</i></p>	
9	<p>пункту 6 глави 7 розділу XII Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі – Кодекс ГТС) у частині обов'язку здійснювати прогнозування відборів/споживання у своїй</p>	<p>При перевірці Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не забезпечено здійснення прогнозування відборів/споживання у своїй газорозподільній зоні таким чином, щоб різниця між місячною сумою остаточних щодобових алокацій та</p>

	<p>газорозподільній зоні таким чином, щоб різниця між місячною сумою остаточних щодобових алокацій та місячною сумою попередніх щодобових алокацій для відборів/споживання, що не вимірюються щодобово та облік яких здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), не перевищувала 10 % у межах портфеля замовника послуг транспортування (постачальника) з кількістю споживачів більше 1000, приєднаних до мереж одного оператора ГРМ, відбори/споживання яких не вимірюються щодобово.</p>	<p>місячною сумою попередніх щодобових алокацій для відборів/споживання, що не вимірюються щодобово та облік яких здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), не перевищувала 10 %.</p> <p style="text-align: right;"><i>(стор. 118 Акта перевірки)</i></p> <p><i>Відповідно до Пояснень, у зв'язку з відсутністю у АТ «ОДЕСАГАЗ», як Оператора ГРМ, інформації щодо постачальників газу, надати пояснення щодо перевищення різниці між остаточною алокацією та попередньою алокацією протягом 2025 року більш ніж 10 % від фактичних обсягів постачання природного газу споживачам в рамках портфеля замовника послуг транспортування природного газу не є можливим.</i></p>
	<p>Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.</p>	
10	<p>пункту 5.5 розділу V Типового договору розподілу природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2498 (далі – Типовий договір), та пункту 4 глави 4 розділу IX Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (із змінами) (далі – Кодекс ГРМ) у частині здійснення контрольного зняття показів лічильника природного газу споживача не рідше одного разу на шість місяців.</p>	<p>Комісією з перевірки встановлено, що по 15 споживачах Товариством протягом 2025 року не здійснювалось контрольного зняття показів лічильника природного газу споживача не рідше одного разу на шість місяців.</p> <p style="text-align: right;"><i>(стор. 119 - 141 Акта перевірки)</i></p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що зазначені порушення є повторними та були зафіксовані в Акті планової перевірки від 02 червня 2025 року № 123.</p> <p><i>Відповідно до Пояснень, в деяких випадках при відвідуванні об'єкту споживача, споживач відсутній, у зв'язку з чим відсутній доступ до лічильника.</i></p>
	<p><i>Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано <u>коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин</u>, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%).</i></p> <p><i>Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.</i></p>	
11	<p>пункту 5.6 розділу V Типового договору та пункту 5 глави 4 розділу IV Кодексу ГТС у частині обов'язку операторів газорозподільної системи вносити до інформаційної платформи, зокрема інформацію про фактичне споживання природного газу кожного газового місяця, по всіх споживачах, підключених до газорозподільної системи.</p>	<p>Комісією з перевірки встановлено, що по 27 споживачах Товариством невірно передавались на інформаційну платформу Оператора ГТС дані щодо спожитого природного газу, зокрема не були враховані дані щодо фактичних обсягів споживання.</p> <p style="text-align: right;"><i>(стор. 119 - 141 Акта перевірки)</i></p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що зазначені порушення є повторними та були зафіксовані в Акті планової перевірки від 02 червня 2025 року № 123.</p>
	<p><i>Відповідно до пункту 2.5.1 Порядку (методики) визначення розміру штрафів з метою забезпечення</i></p>	

	<p>належного рівня стримування від майбутніх порушень та забезпечення пропорційності покарання та порушення <u>НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу</u> у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником, а саме до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (коригуючий відсоток 30%),</p> <p>Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.</p>	
12	<p>пункту 2 глави 6 розділу X Кодексу ГРМ у частині здійснення контрольного огляду вузла обліку Оператором ГРМ не рідше ніж один раз на шість місяців.</p>	<p>Комісією з перевірки встановлено, що по 21 споживачах Товариством протягом 2025 року не здійснювалось контрольного огляду вузла обліку не рідше ніж один раз на шість місяців.</p> <p>(стор. 119 - 141 Акта перевірки)</p> <p>Комісія з перевірки зазначає, що зазначені порушення є повторними та були зафіксовані в Акті планової перевірки від 02 червня 2025 року № 123.</p>
	<p>Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.</p>	
13	<p>пункту 1 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ, яким зокрема встановлено, що в повідомленні мають бути зазначені підстави та дата припинення газопостачання (розподілу природного газу) Оператором ГРМ</p>	<p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ОДЕСАГАЗ» 1 споживачу в Повідомленні про припинення розподілу природного газу від 28.01.2025 не зазначено дати припинення газопостачання.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що заборгованість за розподіл природного газу була сплачена споживачем в повному обсязі в березні 2025 року. У зв'язку з погашенням заборгованості та отриманням заяви від споживача газопостачання було відновлено 01.04.2025.</p> <p>(стор. 141 - 142 Акта перевірки)</p>
	<p>Відповідно до пункту 2.5.1 Порядку (методики) визначення розміру штрафів з метою забезпечення належного рівня стримування від майбутніх порушень та забезпечення пропорційності покарання та порушення <u>НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу</u> у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником, а саме до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (коригуючий відсоток 30%),</p> <p>Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.</p>	
14	<p>пункту 4 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ, яким встановлено, що у разі відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) фіксація припинення газопостачання (розподілу природного газу) (крім випадків відключень при аварійних ситуаціях) повинна підтверджуватися відеозйомкою, про що зазначається в акті про припинення газопостачання (розподілу природного газу), та/або підписом акта про припинення газопостачання (розподілу</p>	<p>Комісією з перевірки встановлено, що по 1 споживачу Акт на відключення від 22.02.2025 № не містить підпису споживача або незаінтересованої особи, а також Товариством не надано до НКРЕКП матеріалів відеофіксації припинення газопостачання та підтвердних документів щодо направлення вищевказаного акта на відключення на адресу споживача рекомендованим поштовим відправленням.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що заборгованість за розподіл природного газу була сплачена споживачем в повному обсязі в березні</p>

	<p>природного газу) однією незаінтересованою особою (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувач або управитель будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування тощо) за умови посвідчення такої особи. Акт про припинення газопостачання (розподілу природного газу) у цьому випадку надсилається споживачу рекомендованим поштовим відправленням.</p>	<p>2025 року. У зв'язку з погашенням заборгованості та отриманням заяви від споживача газопостачання було відновлено 01.04.2025.</p> <p>Станом на 04.06.2026 спірне питання між Оператором ГРМ та споживачем врегульоване. (стор. 141 - 142 Акта перевірки)</p> <p>Відповідно до Пояснень, Товариство прийняло до уваги зауваження Комісії з перевірки стосовно цього питання та врахувало в своїй безпосередній роботі.</p>
	<p>Відповідно до пункту 2.5.1 Порядку (методики) визначення розміру штрафів з метою забезпечення належного рівня стримування від майбутніх порушень та забезпечення пропорційності покарання та порушення <u>НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу</u> у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100%),</p> <p>Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.</p>	
15	<p>пункту 7.1 розділу VII Договору розподілу в частині обов'язку Оператора ГРМ: забезпечити належний рівень комерційного обліку природного газу по Споживачу, у тому числі формування загального об'єму та обсягу розподілу (споживання) природного газу Споживачу за відповідний період з урахуванням наданих Споживачем Оператору ГРМ показань лічильника або контрольного зняття показань лічильника Оператором ГРМ згідно з вимогами Кодексу ГРМ</p>	<p>Комісією з перевірки встановлено, що по 12 споживачах Товариством не було забезпечено належного рівня комерційного обліку природного газу по Споживачах у тому числі формування загального об'єму та обсягу розподілу (споживання) природного газу Споживачу за відповідний період з урахуванням наданих Споживачем Оператору ГРМ показань лічильника або контрольного зняття показань лічильника Оператором ГРМ згідно з вимогами Кодексу ГРМ.</p> <p>Станом на 04.06.2026 спірні питання між Оператором ГРМ та споживачами врегульовані. (стор. 143 - 162 Акта перевірки)</p>
	<p>Відповідно до пункту 2.5.1 Порядку (методики) визначення розміру штрафів з метою забезпечення належного рівня стримування від майбутніх порушень та забезпечення пропорційності покарання та порушення <u>НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу</u> у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником, а саме до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (коригуючий відсоток 30%),</p> <p>Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.</p>	
16	<p>пункту 4 глави 3 розділу IX Кодексу ГРМ, яким визначено, що якщо протягом (за підсумками) поточного місяця споживач надав звіт про дані комерційних ВОГ або за наявності у цей період контрольного зняття показань ЗВТ – визначення об'єму спожитого природного газу за цей місяць здійснюється з урахуванням фактичних даних комерційних ВОГ без коригування попереднього періоду.</p>	<p>Комісією з перевірки встановлено, що по 12 споживачах Товариством протягом 2025 року не здійснювалось визначення об'єму спожитого природного газу з урахуванням фактичних даних комерційних ВОГ без коригування попереднього періоду протягом (за підсумками) поточного місяця, якщо споживач надав звіт про дані комерційних ВОГ або за наявності у цей період контрольного зняття показань ЗВТ.</p> <p>Станом на 04.06.2026 спірні питання між Оператором ГРМ та споживачами врегульовані.</p>

		(стор. 143 - 141 Акта перевірки) Відповідно до Пояснень, при відсутності звіту від споживача про дані комерційного вузла обліку за розрахунковий період Товариство проводило розрахунок спожитого об'єму природного газу у відповідності до добових об'ємів, переданих на інформаційну платформу, та повідомляв споживача про зміну режиму розрахунку.
	Відповідно до пункту 2.5.1 Порядку (методики) визначення розміру штрафів з метою забезпечення належного рівня стримування від майбутніх порушень та забезпечення пропорційності покарання та порушення НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником, а саме до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (коригуючий відсоток 30%), Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді штрафу.	

Відповідно постанови НКРЕКП від 27.06.2025 № 976 «Про застосування санкцій до АТ «ОДЕСАГАЗ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» (далі – Постанова № 976), а саме:

- пункту 3 у межах здійснення заходів державного регулювання, з метою забезпечення безпеки постачання природного газу споживачам, АТ «ОДЕСАГАЗ» у термін до 31 грудня 2025 року довиконати заходи інвестиційної програми на 2024 рік Плану розвитку АТ «ОДЕСАГАЗ» на 2024 – 2033 роки та надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Одеській області підтвердні документи щодо їх виконання,

- пункту 5 Департаменту ліцензійного контролю та Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері після опрацювання підтвердних документів та переліку заходів/напрямків, наданих АТ «ОДЕСАГАЗ», визначених пунктом 3 цієї постанови, повернутись до розгляду питання щодо визначення підсумкової суми додатково отриманого або недоотриманого доходу для АТ «ОДЕСАГАЗ»,

- пункту 7 у разі невиконання АТ «ОДЕСАГАЗ» пункту 3 цієї постанови Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері при наступному перегляді тарифів на послуги розподілу природного газу для АТ «ОДЕСАГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення, яким врахувати відповідну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу для АТ «ОДЕСАГАЗ».

Ураховуючи зазначені вимоги пунктів 3, 5 та 7 Постанови № 976, Комісією з перевірки після опрацювання підтвердних документів, наданих Товариством, визначено підсумкову суму додатково отриманого або недоотриманого доходу Товариства за результатами діяльності у 2024 році. Так, в Акті № 106 зафіксовано:

тис. грн. (без ПДВ)

АТ «ОДЕСАГАЗ»	Додатково отриманий/недоотриманий дохід				Сплачений внесок на експлуатацію держ. майна	Підсумкова сума недоотриманого доходу
	сума додатково отриманого/недоотриманого доходу ліцензіата внаслідок збільшення фактичного обсягу наданих послуг	сума недофінансування статей витрат структури тарифу	сума невикористаних коштів планованих джерел ІІІ	Всього		
2024 рік						

Щодо здійснення діяльності АТ «ОДЕСАГАЗ» за період діяльності з 01.01.2025 по 31.12.2025: обсяг наданих послуг розподілу природного газу – куб. м.,
кількість споживачів станом на 31.12.2025 – од.

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 накладити штраф у сумі 2 553 451 (два мільйони п'ятсот п'ятдесят три тисячі чотириста п'ятдесят одна) гривня згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	2 553 451
---	------------------

Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на обтяжуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень
1) щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів, а саме: <i>пп. 21 п. 2.2 Ліцензійних умов</i>	252 450	Ні	-	Так	1 700 000	153 000	76 500 ¹	-	22 950 ¹	-
2) щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі, а саме: <i>пп. 16 п. 2.2 Ліцензійних умов</i>	112 200	Ні	-	Так	1 700 000	68 000	34 000 ²	-	10 200 ²	-
3) щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі, а саме: <i>пп. 27 п. 2.2 Ліцензійних умов</i>	196 350	Ні	-	Так	1 700 000	119 000	59 500 ³	-	17 850 ³	-
4) щодо законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: <i>підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</i>	108 001	Ні	-	Так	1 700 000	93 500	46 750 ⁴	-	14 025 ⁴	46 282,5 ⁴

<i>умов</i>										
5) щодо поводження з інформацією (ненадання та/або умисне надання недостовірної інформації, на законну вимогу НКРЕКП, а саме: <i>підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</i>	140 250	Ні	-	Так	1 700 000	85 000	42 500 ⁵	-	12 750 ⁵	-
6) щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірки, а саме: <i>підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</i>	127 500	Ні	-	Так	1 700 000	85 000	42 500 ⁶	-	-	-
7) щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами /ліцензіатами/ третіми сторонами, а саме: <i>підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</i>	252 450	Ні	-	Так	1 700 000	153 000	76 500 ⁷	-	22 950 ⁷	-
8) щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами /ліцензіатами/ третіми сторонами, а саме: <i>підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</i>	183 600	Ні	-	Так	1 700 000	153 000	76 500 ⁸	68 850 ⁸	22 950 ⁸	-
9) щодо законодавства/ правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: <i>пункту 6 глави 7 розділу XII Кодексу ГТС</i>	127 500	Ні	-	Так	1 700 000	85 000	42 500 ⁹	-	-	-
10) щодо законодавства/ правил/технічних норм, встановлених режимів роботи	252 450	Ні	-	Так	1 700 000	153 000	76 500 ¹⁰	-	-	-

ліцензованої діяльності, а саме: <i>пункту 5.5 розділу 5 Типового договору та пункту 4 глави 4 розділу IX Кодексу ГРМ</i>			-							-
11) щодо законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: <i>пункту 5.6 розділу 5 Типового договору та пункту 5 глави 4 розділу IV Кодексу ГТС</i>	160 650	Ні	-	Так	1 700 000	153 000	76 500 ¹¹	-	-	68 850 ¹¹
12) щодо законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: <i>пункту 2 глави 6 розділу X Кодексу ГРМ</i>	229 500	Ні	-	Так	1 700 000	153 000	76500 ¹²	-	-	-
13) щодо законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: <i>пункту 1 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ</i>	89 250	Ні	-	Так	1 700 000	85 000	42 500 ¹³	-	-	38 250 ¹³
14) щодо законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: <i>пункту 4 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ</i>	-	Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	18 232,5 ¹⁴	-	-	103 232,5 ¹⁴
15) щодо законодавства/правил/технічних норм, встановлених режимів роботи	160 650	Ні		Так	1 700 000	153 000	76 500 ¹⁵	-	-	68 850 ¹⁵

ліцензованої діяльності, а саме: пункту 7.1 розділу VII Договору розподілу										
1б) щодо законодавства/ правил/технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме: пункту 4 глави 3 розділу IX Кодексу ГРМ	160 650	Ні	-	Так	1 700 000	153 000	76 500 ¹⁶			68 850 ¹⁶

¹враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);

²враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);

³враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);

⁴враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%); враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником, а саме до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (коригуючий відсоток 30%),

⁵враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);

⁶враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;

⁷враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);

⁸враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%); враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (коригуючий відсоток 30 %).

⁹враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;

¹⁰враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%);

¹¹враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником, а саме до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (коригуючий відсоток 30%),

¹²враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;

¹³враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником, а саме до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (коригуючий відсоток 30%),

¹⁴враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником, а саме до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (коригуючий відсоток 100%),

¹⁵враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником, а саме до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (коригуючий відсоток 30%),

¹⁶враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин, зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником, а саме до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (коригуючий відсоток 30%).

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службових записок Департаменту розвитку газового ринку від 17.06.2026, Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 18.06.2026, Пояснень Ліцензіата, відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову, якою

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСАГАЗ» щодо недопущення надалі недотримання пункту 4 глави 7 розділу VI Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), у частині фіксації припинення газопостачання (розподілу природного газу) (крім випадків відключень при аварійних ситуаціях) відеозйомкою, у разі відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу), про що зазначається в акті про припинення

газопостачання (розподілу природного газу), та/або підписом акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) однією незаінтересованою особою (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувач або управитель будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування тощо) за умови посвідчення такої особи. Акт про припинення газопостачання (розподілу природного газу) у цьому випадку надсилається споживачу рекомендованим поштовим відправленням.

2. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСАГАЗ» у розмірі 2 553 451 (два мільйони п'ятсот п'ятдесят три тисячі чотириста п'ятдесят одна) гривня за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), а саме:

пункту 5 глави 4 розділу IV у частині обов'язку операторів газорозподільних систем відповідно до вимог цього Кодексу та за формами оператора газотранспортної системи, погодженими з Регулятором, вносити до інформаційної платформи, зокрема інформацію про фактичне споживання кожного газового місяця (М) по всіх споживачах, підключених до газорозподільної системи (розмір штрафу за порушення якого становить 160 650 (сто шістдесят тисяч шістсот п'ятдесят) гривень),

пункту 6 глави 7 розділу XII у частині обов'язку Оператора ГРМ здійснювати прогнозування відборів/споживання у своїй газорозподільній зоні таким чином, щоб різниця між місячною сумою остаточних щодобових алокацій та місячною сумою попередніх щодобових алокацій для відборів/споживання, що не вимірюються щодобово та облік яких здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), не перевищувала 10 % у межах портфеля замовника послуг транспортування (постачальника) з кількістю споживачів більше 1000, приєднаних до мереж одного оператора ГРМ, відбори/споживання яких не вимірюються щодобово (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень);

пункту 1 глави 7 розділу VI Кодекс ГРМ згідно з яким, якщо припинення газопостачання (розподілу природного газу) на об'єкт побутового споживача буде здійснюватися у випадках, визначених у підпунктах 1 - 5 (крім випадку подання споживачем письмової заяви про припинення газопостачання), 9 цього пункту, Оператор ГРМ має надіслати рекомендованим поштовим відправленням або надати з позначкою про вручення повідомлення про припинення газопостачання/розподілу природного газу побутовому споживачу не менше ніж за три доби до запланованої дати припинення газопостачання (розподілу природного газу). При цьому в повідомленні мають бути зазначені підстави та дата припинення газопостачання (розподілу природного газу) Оператором ГРМ (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

розділу IX Кодекс ГРМ, а саме:

пункту 4 глави 3 згідно з яким, якщо протягом (за підсумками) поточного місяця споживач надав звіт про дані комерційних ВОГ або за наявності у цей період контрольного зняття показань ЗВТ – визначення об'єму спожитого природного газу за цей місяць здійснюється з урахуванням фактичних даних комерційних ВОГ без коригування попереднього періоду (розмір штрафу за порушення якого становить 160 650 (сто шістдесят тисяч шістсот п'ятдесят) гривень),

пункту 4 глави 4 у частині зобов'язання Оператора ГРМ не рідше одного разу на шість місяців здійснювати контрольне зняття показань лічильника газу (з урахуванням встановленого строку для контрольного огляду вузла обліку) (розмір штрафу за порушення якого становить 252 450 (двісті п'ятдесят дві тисячі чотириста п'ятдесят) гривень);

пункту 2 глави 6 розділу X Кодекс ГРМ у частині здійснення, зокрема контрольного огляду вузла обліку Оператором ГРМ не рідше ніж один раз на шість місяців (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень);

пункту 7.1 розділу VII Типового договору розподілу природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2498, у частині обов'язку Оператора ГРМ

забезпечити належний рівень комерційного обліку природного газу по Споживачу, у тому числі формування загального об'єму та обсягу розподілу (споживання) природного газу Споживачу за відповідний період з урахуванням наданих Споживачем Оператору ГРМ показань лічильника або контрольного зняття показань лічильника Оператором ГРМ згідно з вимогами Кодексу ГРМ (розмір штрафу за порушення якого становить 160 650 (сто шістдесят тисяч шістсот п'ятдесят) гривень) ;

пункт 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункт 16 у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачених структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки), у визначеному розмірі та за цільовим призначенням (розмір штрафу за порушення якого становить 112 200 (сто дванадцять тисяч двісті) гривень),

підпункт 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки газорозподільного підприємства АТ «ОДЕСАГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2023 року № 2534 (далі –План розвитку на 2024 – 2033 роки) (розмір штрафу за порушення якого становить 252 450 (двісті п'ятдесят дві тисячі чотириста п'ятдесят) гривень),

підпункт 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу (розмір штрафу за порушення якого становить 196 350 (сто дев'яносто шість тисяч триста п'ятдесят) гривень),

підпункт 29 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 108 001 (сто вісім тисяч одна) гривня),

підпункт 30 у частині надання ліцензіатом НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)) (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпункт 31 у частині у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень);

пункт 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

підпункт 6 у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами (розмір штрафу за порушення якого становить 252 450 (двісті п'ятдесят дві тисячі чотириста п'ятдесят) гривень),

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 (розмір штрафу за порушення якого становить 183 600 (сто вісімдесят три тисячі шістсот) гривень).

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОДЕСАГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП проект рішення, яким врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 28 777,45 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік,

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 143 238,20 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 7 074,6 тис. грн (без ПДВ) (невстановлення 2 825 од. індивідуальних лічильників газу

населенню, зафіксованих Актом № 106).

4. 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 «ОДЕСАГАЗ», ураховуючи пункт 9 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу 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 положення Кодексу ГРМ, щороку до 31 липня року, що передує плановому періоду, звертатися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення заходів до Планів розвитку газорозподільних систем за рахунок позитивних різниць між доходом, нарахованим Оператором ГРМ, як додаткові плати (компенсації) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, зафіксованих в Акті № 106, на фінансування заходів, передбачених розділами I – VI, IX інвестиційної програми впродовж трьох років, наступних за звітним, але не менше 65 % зазначеної різниці впродовж двох років, наступних за звітним, на загальну суму 8 240,42 тис. грн (без ПДВ) без джерел фінансування, а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 5 356,27 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік.

5. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері у разі неподання АТ «ОДЕСАГАЗ» та/або неврахування НКРЕКП пропозицій, наданих Товариством щодо включення заходів до Плану розвитку газорозподільної системи за рахунок позитивних різниць, зазначених у пункті 4 цієї постанови, при наступному перегляді тарифу для Товариства підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення щодо коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на відповідну суму.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

усунути порушення 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 2.2, а саме:

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

підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 у частині надання ліцензіатом НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)),

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

та 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:

1) до 01 серпня 2026 року:

надати до НКРЕКП уточнені форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг розподілу природного газу та надання компенсацій споживачам» (далі – форма № 3) за II – IV квартали 2025 року,

надати до НКРЕКП пояснення неузгодженості інформації щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначеної у формах № 3, з даними форми № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

забезпечити провадження діяльності з розподілу природного газу за наявності технічної угоди між ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» та АТ «ОДЕСАГАЗ».

Про виконання зазначеного зобов'язання повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Одеській області у термін до 15 серпня 2026 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) до 01 жовтня 2026 року у межах здійснення заходів державного регулювання АТ «ОДЕСАГАЗ», з метою уникнення несанкціонованого відбору природного газу, розробити та затвердити план заходів щодо припинення/обмеження розподілу природного газу на АТ «Одеський припортовий завод», погоджений з усіма зацікавленими сторонами та надати його до НКРЕКП.

3) до 31 грудня 2026 року:

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

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.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до АТ «ОДЕСАГАЗ» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду _____ червня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки від 04 червня 2026 року № 106 (далі – Акт № 106), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 19 травня 2026 року № 773 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ОДЕСАГАЗ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 01 травня 2026 року № 179, від 21 травня 2026 року № 221 та від 01 червня 2026 року № 243, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОДЕСАГАЗ» (далі – АТ «ОДЕСАГАЗ», Товариство) (код ЄДРПОУ 03351208) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушено пункт 2.2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), а саме:

пункту 5 глави 4 розділу IV у частині обов'язку операторів газорозподільних систем відповідно до вимог цього Кодексу та за формами оператора газотранспортної системи, погодженими з Регулятором, вносити до інформаційної платформи, зокрема інформацію про фактичне споживання кожного газового місяця (М) по всіх споживачах, підключених до газорозподільної системи,

пункту 6 глави 7 розділу XII у частині обов'язку Оператора ГРМ здійснювати прогнозування відборів/споживання у своїй газорозподільній зоні таким чином, щоб різниця між місячною сумою остаточних щодобових алокацій та місячною сумою попередніх щодобових алокацій для відборів/споживання, що не вимірюються щодобово та облік яких здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), не перевищувала 10 % у межах портфеля замовника послуг транспортування (постачальника) з кількістю споживачів більше 1000, приєднаних до мереж одного оператора ГРМ, відбори/споживання яких не вимірюються щодобово;

Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), а саме:

глави 7 розділу VI, а саме:

пункту 1, згідно з яким якщо припинення газопостачання (розподілу природного газу) на об'єкт побутового споживача буде здійснюватися у випадках, визначених у підпунктах 1 – 5 (крім випадку подання споживачем письмової заяви про припинення газопостачання), 9 цього пункту, Оператор ГРМ має надіслати рекомендованим поштовим відправленням або надати з позначкою про вручення повідомлення про припинення газопостачання/розподілу природного газу побутовому споживачу не менше ніж за три доби до запланованої дати припинення газопостачання (розподілу природного газу). При цьому в повідомленні мають бути зазначені підстави та дата припинення газопостачання (розподілу природного газу) Оператором ГРМ,

пункту 4, згідно з яким у разі відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) фіксація припинення газопостачання (розподілу природного газу) (крім випадків відключень при аварійних ситуаціях) повинна підтверджуватися відеозйомкою, про що зазначається в акті про припинення газопостачання (розподілу природного газу), та/або підписом акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) однією незаінтересованою особою (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувач або управитель будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування тощо) за умови посвідчення такої особи. Акт про припинення газопостачання (розподілу природного газу) у цьому випадку надсилається споживачу рекомендованим поштовим відправленням;

розділу IX, а саме:

пункту 4 глави 3, згідно з яким якщо протягом (за підсумками) поточного місяця споживач надав звіт про дані комерційних ВОГ або за наявності у цей період контрольного зняття показань ЗВТ – визначення об'єму спожитого природного газу за цей місяць здійснюється з урахуванням фактичних даних комерційних ВОГ без коригування попереднього періоду,

пункту 4 глави 4 у частині зобов'язання Оператора ГРМ не рідше одного разу на шість місяців здійснювати контрольне зняття показань лічильника газу (з урахуванням встановленого строку для контрольного огляду вузла обліку);

пункту 2 глави 6 розділу X у частині здійснення, зокрема контрольного огляду вузла обліку Оператором ГРМ не рідше ніж один раз на шість місяців;

пункту 7.1 розділу VII Типового договору розподілу природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2498 (далі – Типовий договір), у частині обов'язку Оператора ГРМ забезпечити належний рівень комерційного обліку природного газу по Споживачу, у тому числі формування загального об'єму та обсягу розподілу (споживання) природного газу Споживачу за відповідний період з урахуванням наданих Споживачем Оператору ГРМ показань лічильника або контрольного зняття показань лічильника Оператором ГРМ згідно з вимогами Кодексу ГРМ;

пункт 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

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

підпункт 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки газорозподільного підприємства АТ «ОДЕСАГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 11 березня 2025 року № 350 (далі – План розвитку на 2025 – 2034 роки),

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

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

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

підпункт 30 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством;

пункт 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

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

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

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСАГАЗ» щодо недопущення надалі недотримання пункту 4 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ, згідно з яким у разі відмови споживача від підписання акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) фіксація припинення газопостачання (розподілу природного газу) (крім випадків відключень при аварійних ситуаціях) повинна підтверджуватися відеозйомкою, про що зазначається в акті про припинення газопостачання (розподілу природного газу), та/або підписом акта про припинення газопостачання (розподілу природного газу) однією незаінтересованою особою (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувач або управитель будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування тощо) за умови посвідчення такої особи. Акт про припинення газопостачання (розподілу природного газу) у цьому випадку надсилається споживачу рекомендованим поштовим відправленням.

2. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСАГАЗ» у розмірі 2 553 451 (два мільйони п'ятсот п'ятдесят три тисячі чотиреста п'ятдесят одна) гривня за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме: Кодексу ГТС, а саме:

пункту 5 глави 4 розділу IV у частині обов'язку операторів газорозподільних систем відповідно до вимог цього Кодексу та за формами оператора газотранспортної системи, погодженими з Регулятором, вносити до інформаційної платформи, зокрема інформацію про фактичне споживання кожного газового місяця (М) по всіх споживачах, підключених до газорозподільної системи (розмір штрафу за порушення якого становить 160 650 (сто шістдесят тисяч шістсот п'ятдесят) гривень),

пункту 6 глави 7 розділу XII у частині обов'язку Оператора ГРМ здійснювати прогнозування відборів/споживання у своїй газорозподільній зоні таким чином, щоб різниця між місячною сумою остаточних щодобових алокацій та місячною сумою попередніх щодобових алокацій для відборів/споживання, що не вимірюються щодобово та облік яких здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), не перевищувала 10 % у межах портфеля замовника послуг транспортування (постачальника) з кількістю споживачів більше 1000, приєднаних до мереж одного оператора ГРМ, відбори/споживання яких не вимірюються щодобово (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень);

Кодексу ГРМ, а саме:

пункту 1 глави 7 розділу VI, згідно з яким якщо припинення газопостачання (розподілу природного газу) на об'єкт побутового споживача буде здійснюватися у випадках, визначених у підпунктах 1 – 5 (крім випадку подання споживачем письмової заяви про припинення газопостачання), 9 цього пункту, Оператор ГРМ має надіслати рекомендованим поштовим відправленням або надати з позначкою про вручення повідомлення про припинення газопостачання/розподілу природного газу побутовому споживачу не менше ніж за три доби до запланованої дати припинення газопостачання (розподілу природного газу). При цьому в повідомленні мають бути зазначені підстави та дата припинення газопостачання (розподілу природного газу) Оператором ГРМ (розмір штрафу за порушення якого становить 89 250 (вісімдесят дев'ять тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

розділу IX, а саме:

пункту 4 глави 3, згідно з яким якщо протягом (за підсумками) поточного місяця споживач надав звіт про дані комерційних ВОГ або за наявності у цей період контрольного зняття показань ЗВТ – визначення об'єму спожитого природного газу за цей місяць здійснюється з урахуванням фактичних даних комерційних ВОГ без коригування попереднього періоду (розмір штрафу за порушення якого становить 160 650 (сто шістдесят тисяч шістсот п'ятдесят) гривень),

пункту 4 глави 4 у частині зобов'язання Оператора ГРМ не рідше одного разу на шість місяців здійснювати контрольне зняття показань лічильника газу (з урахуванням встановленого строку для контрольного огляду вузла обліку) (розмір штрафу за порушення якого становить 252 450 (двісті п'ятдесят дві тисячі чотириста п'ятдесят) гривень);

пункту 2 глави 6 розділу X у частині здійснення, зокрема контрольного огляду вузла обліку Оператором ГРМ не рідше ніж один раз на шість місяців (розмір штрафу за порушення якого становить 229 500 (двісті двадцять дев'ять тисяч п'ятсот) гривень);

пункту 7.1 розділу VII Типового договору в частині обов'язку Оператора ГРМ забезпечити належний рівень комерційного обліку природного газу по Споживачу, у тому числі формування загального об'єму та обсягу розподілу (споживання) природного газу Споживачу за відповідний період з урахуванням наданих Споживачем Оператору ГРМ показань лічильника або контрольного зняття показань лічильника Оператором ГРМ згідно з вимогами Кодексу ГРМ (розмір штрафу за порушення якого становить 160 650 (сто шістдесят тисяч шістсот п'ятдесят) гривень);

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 16 у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачених структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки), у визначеному розмірі та за цільовим призначенням (розмір штрафу за порушення якого становить 112 200 (сто дванадцять тисяч двісті) гривень),

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 – 2034 роки (розмір штрафу за порушення якого становить 252 450 (двісті п'ятдесят дві тисячі чотириста п'ятдесят) гривень),

підпункту 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу (розмір штрафу за порушення якого становить 196 350 (сто дев'яносто шість тисяч триста п'ятдесят) гривень),

підпункту 29 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП (розмір штрафу за порушення якого становить 108 001 (сто вісім тисяч одна) гривня),

підпункту 30 у частині надання ліцензіатом НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)) (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п'ятсот) гривень);

пункту 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

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

порушення якого становить 252 450 (двісті п'ятдесят дві тисячі чотириста п'ятдесят) гривень),

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 (розмір штрафу за порушення якого становить 183 600 (сто вісімдесят три тисячі шістсот) гривень).

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

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу, зобов'язаний надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОДЕСАГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення, яким врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 28 777,45 тис. грн (без ПДВ) за 2024 рік,

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону збільшення на загальну суму у розмірі 143 238,20 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік;

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму у розмірі 7 074,6 тис. грн (без ПДВ) (невстановлення 2 825 одиниць індивідуальних лічильників газу населенню, зафіксованих Актом № 106).

4. 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 «ОДЕСАГАЗ», ураховуючи пункт 9 Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу 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 положення Кодексу ГРМ, щороку до 31 липня року, що передує плановому періоду, звертатися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення заходів до планів розвитку газорозподільних систем за рахунок позитивних різниць між доходом, нарахованим Оператором ГРМ, як додаткові плати (компенсації) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, зафіксованих в Акті № 106, на фінансування заходів, передбачених розділами I – VI, IX інвестиційної програми впродовж трьох років, наступних за звітним, але не менше 65 % зазначеної різниці впродовж двох років, наступних за звітним, на загальну суму 8 240,42 тис. грн (без ПДВ) без джерел фінансування, а саме на 2026 – 2027 роки у сумі не менше 5 356,27 тис. грн (без ПДВ), залишок – на 2028 рік.

5. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері у разі неподання АТ «ОДЕСАГАЗ» та/або неврахування НКРЕКП пропозицій, наданих Товариством щодо включення заходів до плану розвитку газорозподільної системи за рахунок позитивних різниць, зазначених у пункті 4 цієї постанови, при наступному перегляді тарифу для Товариства підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення щодо коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на відповідну суму.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



ПРОЄКТ

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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «ОДЕСАГАЗ»

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 04 червня 2026 року № 106, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, та постанови НКРЕКП від 19 травня 2026 року № 773 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ОДЕСАГАЗ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСАГАЗ» (код ЄДРПОУ 03351208) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 2.2, а саме:

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

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

не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)),

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством;

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:

1) до 01 серпня 2026 року:

надати до НКРЕКП уточнені форми звітності № 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг розподілу природного газу та надання компенсацій споживачам» (далі – форма № 3) за II – IV квартали 2025 року,

надати до НКРЕКП пояснення неузгодженості інформації щодо надання послуги з приєднання до газорозподільної системи, зазначеної у формах № 3, з даними форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

забезпечити провадження діяльності з розподілу природного газу за наявності технічної угоди між ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» та АТ «ОДЕСАГАЗ».

Про виконання зазначеного зобов'язання повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Одеській області у термін до 15 серпня 2026 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) до 01 жовтня 2026 року розробити та затвердити план заходів щодо припинення/обмеження розподілу природного газу на АТ «Одеський припортовий завод», погоджений з усіма заінтересованими сторонами, та надати його до НКРЕКП;

3) до 31 грудня 2026 року:

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

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.

Це розпорядження може бути оскаржене до адміністративного суду. Оскарження розпорядження не зупиняє його виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО