

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

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17.11.2021 № 2222 (зі змінами внесеними постановою НКРЕКП від 09.09.2022 № 1116), постанови НКРЕКП від 01.11.2022 № 1386 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 10.10.2022 № 346 Сектором НКРЕКП у Черкаській області у термін з 18 жовтня 2022 року по 14 листопада 2022 року проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЧЕРКАСИГАЗ» (далі – АТ «ЧЕРКАСИГАЗ», Товариство, Ліцензіат) вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови) щодо здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу за період діяльності з 01.01.2021 по 31.12.2021.

За результатами планової перевірки АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» складено Акт від 14 листопада 2022 року № 318 (далі – Акт перевірки). Пояснення до Акту перевірки, надані Ліцензіатом листами від 21 листопада 2022 року № 2056/08-09-22 (вх. НКРЕКП від 21.11.2022 № 17186/1-22) та 29 листопада 2022 року № 2119/09-08 (вх. НКРЕКП від 29.11.2022 № 18064/1-22) (далі – Пояснення) до НКРЕКП.

Актом перевірки зафіксовано наступні порушення:

| № з/п | Виявлене порушення  | Суть порушення  |
|-------|---|---|
| 1     | <b>підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП). | Відповідно до абзаців 1-2 пункту 2 глави 1 розділу III Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі - Кодекс ГРМ), власники газової мережі, яка згідно з розділом II цього Кодексу кваліфікується як газорозподільна система (крім газорозподільної системи, що відноситься до державного майна), що не є Операторами ГРМ, та Оператор ГРМ, до мереж якого підключені належні власникам газорозподільні системи (або на території ліцензованої діяльності якого знаходяться споживачі, підключені до цих газорозподільних систем), зобов'язані укласти договір про експлуатацію таких газорозподільних систем, або договір господарського відання чи користування з передачею газорозподільних систем на баланс Оператору ГРМ, або оформити передачу належних власникам газорозподільних систем у власність зазначеному Оператору ГРМ (у тому числі шляхом купівлі-продажу).<br>Згідно з положеннями глави 1 розділу III Кодексу ГРМ експлуатацію газорозподільних систем здійснюють виключно Оператори ГРМ.<br>Провадження АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» господарської діяльності з розподілу природного |

|   |  |  |
|---|--|--|
|   |  | <p>газу газопроводом високого тиску від АГРС м. Монастирище до ГРП цукрового заводу смт. Цибулів ГРП м. Монастирище, та підвідним газопроводом від с. Будище до с. Шевченкове та с. Моринці, які є власністю АТ «НАК «Нафтогаз України», при відсутності договірних відносин з власником цього майна.</p> <p>Ліцензіат використовує мережі Філії «Центр метрології та газорозподільних систем» НАК «Нафтогаз України» без підтверджуючих документів на право їх використання.</p> <p>(стор. 9-10 Акта перевірки)</p>   |
| <p><i>За поясненнями Ліцензіата АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» неодноразово зверталось до НАК «Нафтогаз України» та Філії «Центр метрології та газорозподільних систем» АТ НАК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» щодо укладання Договору на експлуатацію складових газорозподільної системи з додатками, в тому числі надавались проекти актів розмежування меж балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін, за формою, наведеною у Додатку №3 до Кодексу ГРМ.</i></p> <p><i>В свою чергу НАК «Нафтогаз України» не погоджується на підписання Договору експлуатації даного газопроводу в редакції визначеній Додатком 3 до Кодексу ГРМ. Договір на експлуатацію складових газорозподільної системи в редакції запропонованій НАК «Нафтогаз України» не відповідав Типовому договору, затвердженому Додатком №3 до Кодексу ГРМ.</i></p> <p><i>Філія «Центр метрології та газорозподільних систем» АТ НАК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» повідомила про свою відмову від підписання запропонованого Товариством Договору та, водночас, запропонувало укласти договір оренди газорозподільних систем та розпочати переговорний процес щодо умов використання АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» газорозподільних систем, власником яких є НАК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» після закінчення воєнного стану в Україні</i></p> <p><i>На дату підписання даних пояснень та обґрунтувань Філії «Центр метрології та газорозподільних систем» АТ НАК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» з будь-якими пропозиціями щодо укладення договору по врегулюванню питання користування спірними газопроводами до Товариства не зверталось.</i></p> <p><i>Акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін від 26 січня 2021 року підписані з боку АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» та Філії Центр метрології та газорозподільних систем» НАК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», направлені Оператором ГРМ на адресу АТ «НАК «Нафтогаз України» листом від 26.01.2021 №157/29 та до теперішнього часу ним не повернуті.</i></p> |  |  |
| 2   | <p><b>підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку.</p> | <p>У 2021 році Ліцензіат надав звітність до НКРЕКП щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу за формами, затвердженими НКРЕКП (на паперових носіях) з порушенням встановлених термінів:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) за I квартал 2021 року <b>на 10 днів</b>, за III квартал 2021 року <b>на 1 день</b>, за IV квартал 2021 року <b>на 77 днів</b>;</li> <li>- № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за січень 2021 року <b>на 17 днів</b>, за лютий 2021 року <b>на 4 дні</b>;</li> <li>- № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2021 рік <b>на 73 дні</b>.</li> </ul> |

Щодо невідповідності інформації зазначеної у формах звітності:

1. Перевіркою встановлено, що дані, внесені АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» у графу 2 «Нарахована плата за добовий негативний/позитивний небаланс» розділу III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ» форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» за січень-грудень 2021 року не відповідають даним бухгалтерського обліку Ліцензіата.

2. Комісією з перевірки виявлено розбіжності даних бухгалтерського обліку зі звітом за формою № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужностей газорозподільної системи та стан розрахунків» за січень 2021 року, а саме: у рядку 6 «Фактичні втрати та виробничо-технологічні витрати природного газу» у розділі I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи» зазначено обсяг – 10311,9 тис. м<sup>3</sup>, а за даними бухгалтерського обліку – 10 014,17 тис. м<sup>3</sup>, яке відбулося внаслідок позитивного балансування у обсязі – 297,7 тис. м<sup>3</sup>.

3. Перевіркою встановлено, що дані, зазначені у графі 10 «Борг за закуплений природний газ для ВТВ та втрат на кінець місяця» розділу IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат» форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків», у якій зазначається розмір загального боргу Оператора ГРМ за закуплений у звітному та минулих періодах/роках обсяг природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат станом на кінець звітного періоду в розрізі кожного оптового продавця, у якого здійснювалась закупівля такого природного газу, за грудень 2021 року не відповідають даним бухгалтерського обліку Ліцензіата.

4. Комісією з перевірки встановлено невідповідність даних, зазначених у графі 3 «1/12 обсягу річної замовленої потужності об'єктів споживачів» розділі V «Стан розрахунків замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу» форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» за січень-грудень 2021 року та в розрізі окремих категорій, та даних у графі 4 «Вартість послуг розподілу природного газу, наданих у звітному періоді» Ліцензіата та даних

|   |   |  |
|---|---|--|
|   |   | <p>бухгалтерського обліку.<br/> <i>АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» листом від 14.11.2022 № 2019/09 подано до НКРЕКП уточнену звітність за формою № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужностей газорозподільної системи та стан розрахунків» за січень - грудень 2021 року, дані у якій відповідають обліковій документації.</i><br/> (стор. 13-17 Акта перевірки)</p>   |
| 3 | <p><b>підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років.</p>  | <p>АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» не виконало план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема розділу I (2021 рік) Плану розвитку газорозподільної системи ПАТ «ЧЕРКАСИГАЗ» на 2021-2030 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 16.12.2020 № 2483 (зі змінами).</p> <p>Станом на 31.12.2021 заходи розділу I (2021 рік) Плану розвитку на 2021 рік, фактично профінансовано на суму 58 225,0 тис. грн (без ПДВ) при затверджених джерелах фінансування у сумі 77 804,8 тис. грн (без ПДВ), що становить 74,83 %.</p> <p>Ліцензіатом закрито актами виконаних робіт заходи на загальну суму 46 458,9 тис. грн (без ПДВ), що становить 79,8 % профінансованих заходів.</p> <p>Станом на 01.10.2022 заходи розділу I (2021 рік) Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» на 2021-2030 роки фактично профінансовано на суму 66 729,8 тис. грн (без ПДВ) при запланованих обсягах фінансування 77 804,8 тис. грн (без ПДВ), що становить 85,8 %.</p> <p>Ліцензіатом закрито актами виконаних робіт заходи на загальну суму 64 695,5 тис. грн (без ПДВ), що становить 97 % профінансованих заходів.</p> <p>(стор. 24-35 Акта перевірки)<br/> <i>За Поясненнями Ліцензіата, АТ «Черкасигаз» активно вживає всі необхідні дії для виконання Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» на 2021-2030 роки в частині виконання заходів «Витрати на встановлення індивідуальних лічильників» і «Витрати на заміну індивідуальних лічильників» в повному обсязі .</i></p> |
| 4 | <p><b>підпункт 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачені структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням.</p> | <p>Виявлено відхилення фактичних витрат за статтями тарифу від затвердженої структури тарифу на послуги розподілу природного газу. Тарифна виручка:<br/> передбачена тарифом – 817 509,70 тис. грн,<br/> скоригована на факт – 826 891,82 тис. грн<br/> (відхилення – 9 382,12 тис. грн),<br/> фактична відповідно до форми 8б-НКРЕКП-газ моніторинг – 829 170,06 тис. грн. (відхилення –</p>  |

|     |  |  |
|-----|--|--|
|     |  | 11 660,36 тис. грн).<br>(стор. 35-51 Акта перевірки)   |
|     | <p><i>За Поясненнями Ліцензіата основними причинами невідповідності фактичної структура тарифу на послуги розподілу природного газу за 2021 рік до затвердженої на 2021 рік є, зокрема заборгованість ПрАТ «Азот» за послуги розподілу природного газу так, як обсяг розподілу природного газу для ПрАТ «Азот» у 2021 році склав 71,14% від загальної тарифної виручки за послуги розподілу природного газу. Заборгованість ПрАТ «Азот» перед товариством на 01.01.2021 року склав 184 935,6 тис.грн і станом на 31.12.2021 року 130 807,2 тис.грн. До серпня включно Азот розрахувався по боргах попереднього періоду та почав своєчасно оплачувати поточні нарахування. Це дозволило АТ «Черкасигаз» закуповувати газ для виробничо-технологічних потреб і своєчасно виплачувати заробітну плату працівникам товариства. Станом на 08.11.2022 року заборгованість ПрАТ «Азот» перед товариством становить <b>788 506,24 тис.грн.</b> (основний борг 600240,87 тис.грн. і штрафні санкції 188 265,37 тис.грн.).</i></p> |  |
| 5   | <p><b>підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу.</p>  | <p>Станом на <b>31.12.2021</b> заборгованість АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за отримані у 2021 році послуги договором від 31.12.2019 № 19110000215 становила <b>489 854,58 тис. грн.</b></p> <p>Станом на <b>31.12.2021</b> залишилась заборгованість АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» перед АТ «УКРТРАНСГАЗ» за отримані у минулих роках послуги балансування відповідно до договору від 17.12.2015 № 1512000718 за послуги з 536 753,20 тис. грн.</p> <p><i>Довідково: станом на 01.10.2022 залишилась заборгованість АТ «ЧЕРКАСИГАЗ»:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» по Договору від 31.12.2019 № 19110000215 у розмірі 489 854,58 тис. грн:</li> <li>- перед АТ «УКРТРАНСГАЗ» по Договору від 17.12.2015 №1512000718 у розмірі 536 753,20 тис. грн</li> </ul> <p>(стор. 56-58 Акта перевірки)</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата основною причиною неможливості закупівлі природного газу ВТВ та здійснення розрахунків за нього є заборгованість ПрАТ «Азот» перед АТ «Черкасигаз», яка станом на 08.11.2022 становить 788 506,24 тис. грн.</i></p> |
| 6   | <p><b>підпункт 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов щодо дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП, а саме:</b></p>  |  |
| 6.1 | <p><b>пункту 4.3 глави 4 Стандартів та вимог</b> в частині формування переліку джерел інформації щодо комерційної якості надання послуг Оператора ГРМ згідно з додатком 6;</p>   | <p>Для споживача Поліщука В. І. у реєстрі надання послуг (додаток 9 Стандартів та вимог) Оператором ГРМ дана послуга невірно зафіксована за кодом S1.6.2 (у сільській місцевості), хоча мала бути зареєстрована за кодом S1.6.1 (у міській місцевості),</p>  |

|   |  |   |
|---|--|---|
|   |  | <p>оскільки селища міського типу відносяться до міських населених пунктів. Відповідно у частині формування переліку джерел інформації щодо комерційної якості надання послуг Оператора ГРМ (додаток 6) внесені зміни в графу «Стислий перелік інформації, що містить джерело інформації».</p> <p>(стор. 60-61 Акта перевірки)</p>   |
| 6.2   | <p><b>пункту 4.5 глави 4 Стандартів та вимог</b> в частині формування реєстру надання послуг Оператора ГРМ згідно з додатком 9.</p>      | <p>Відповідно до реєстру надання послуг Оператором ГРМ не дотримано строк надання послуги з пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання для споживача Поліщука В. І., з датою початку надання послуги - 18.09.2021 та завершення - 28.09.2021, тривалістю 7 робочих днів. При цьому у реєстрі дана послуга невірно зафіксована за кодом S1.6.2 (у сільській місцевості), хоча мала бути зареєстрована за кодом S1.6.1 (у міській місцевості), оскільки селища міського типу відносяться до міських населених пунктів.</p> <p>Разом з тим, АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» листом від 31.10.2022 №1924/09 повідомило НКРЕКП про те, що у Додатку 9 «Реєстр надання послуг Оператора ГРМ» за вересень 2021 року невірно зазначена дата початку та закінчення послуг по коду S1.4 «надання послуги з приєднання до газорозподільної системи»: в Додатку 9 дата початку надання послуги вказана 06.09.2021, а необхідно вказати 02.07.2021 (дата укладення додаткової угоди № 1 до Договору на приєднання до газорозподільної системи № 384), дата закінчення послуги вказана 28.09.2021, необхідно вказати 03.09.2021 (дата підписання Акту здачі-прийняття робіт (надання послуг) №203473), термін виконання послуги становить 64 календарні дні та S1.6.2 «пуск в газові мережі внутрішнього газопостачання у сільській місцевості» дата початку надання послуги вказана 18.09.2021, необхідно вказати 17.09.2021 (дата оплати рахунку № 37552 від 16.09.2021), дата закінчення послуги вказана 28.09.2021, а необхідно вказати 20.09.2021 (дата підписання Акту здачі-прийняття робіт (надання послуг) №205693), термін виконання послуги становить 2 робочих дні.</p> <p>(стор. 59-61 Акта перевірки)</p> |
| <p><i>Листом від 31.10.2022 №1924/09 (вх. НКРЕКП 16576/І-22 від 10.11.2022) товариство надало до НКРЕКП і Сектору НКРЕКП у Черкаській області уточнений додаток 9 за вересень 2021 року та додатки 5 і 6 за III квартал 2021 року, а також підтверджуючі документи щодо початку та завершення надання послуг по коду S1.4 та S1.6.1.</i></p> <p><i>Таким чином, послуга з пуску в газові мережі внутрішнього газопостачання споживачу Поліщуку Віталію Івановичу виконана вчасно.</i></p> |  |   |
| 7   | <p><b>підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині обов'язку Ліцензіата дотримуватися при провадженні ліцензованої</p> | <p>Інформація щодо протяжності газопроводів та кількості споруд на них, наведена у Відомостях про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, надана</p>  |

|     |  |  |
|-----|--|--|
|     | <p>діяльності організаційних вимог, зокрема надавати НКРЕКП документи, інформацію та звітність, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю))</p>   | <p>АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» до НКРЕКП листами від 26.01.2022 № 207/09 та від 07.07.2022 № 1156/29, не відповідає обліковій документації Товариства.</p> <p>(стор. 5-6 Акта перевірки)</p>   |
|     | <p><i>Листом від 11.11.2022 №2013/08 АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» надіслало до НКРЕКП уточнену Інформацію щодо протяжності розподільних газопроводів та споруд на них, які знаходяться у власності та/або користуванні АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» за 2020 та 2021 роки.</i></p> <p><i>Листом від 14.11.2022 №2018/09 АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» надіслало виправлені звіти за формою № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2020 та 2021 рр., у яких інформація щодо протяжності газопроводів та кількості споруд на них приведена у відповідність до облікової документації Товариства.</i></p> |  |
| 8   | <p><b>підпункт 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> щодо обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.</p>   | <p>Ліцензіат не виконав у встановлені строки рішення НКРЕКП, а саме, вимоги абзаців 2, 3, 4, 7 підпункту 2 пункту 2 та абзаців 2, 3, 5, 6 підпункту 3 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.05.2021 № 869 «Про накладення штрафу на АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання».</p> <p>(стор. 62 -70 Акта перевірки)</p> |
| 9   | <p><b>порушення пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, зокрема:</b></p>  |  |
| 9.1 | <p><b>вимог пункту 4.4 Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2501,</b> у частині зобов'язання споживача щодо оплати рахунку, наданого постачальником «останньої надії» відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу;</p>   | <p>Заборгованість АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» за поставлений ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» природний газ по договору постачання природного газу постачальником «останньої надії» від 01.11.2011 для ВТВ та нормованих витрат станом на 31.12.2021 складала 176 880,07 тис. грн, рівень оплати 0,00 %.</p> <p><i>Довідково: станом на 01.10.2022 заборгованість 176 880,07 тис. грн не сплачена.</i></p> <p>(стор. 70-73 Акта перевірки)</p>                                 |
|     | <p><i>За поясненнями Ліцензіата починаючи з вересня 2021 року АТ «Черкасигаз» неодноразово залишало заявку на участь в електронних торгах на майданчику Української енергетичної біржі, щодо закупівлі природного газу для ВТВ, нормованих витрат та власних потреб за ціною 7 088,07 грн. з ПДВ за тис.куб.м, проте жоден з власників ресурсу газу не підтвердив намір продати Товариству газ за запропонованою АТ «Черкасигаз» ціною.</i></p>  |  |

|     |  |  |
|-----|--|--|
|     | <p><i>Крім того, АТ «Черкасигаз» відповідно до процедури, передбаченої Законом України «Про публічні закупівлі» проводило процедуру закупівлі обсягів газу, необхідних Товариству для покриття ВТВ, нормованих витрат та власних потреб, про що на сайті АТ «Черкасигаз» розміщене відповідне оголошення, однак жодного учасника процедури зареєстровано не було.</i></p> <p><i>З метою придбання обсягів газу для покриття ВТВ, нормованих витрат та власних потреб за ціною, що затверджена НКРЕКП у складі тарифу на розподіл природного газу 7 088,07 грн. з ПДВ за тис.куб.м Товариство зверталось до постачальників природного газу (власників ресурсу), зокрема до ТОВ «ГК «Нафтогаз України», з пропозиціями, але не отримало жодної позитивної відповіді.</i></p> <p><i>За таких умов Товариство було позбавлене можливості закуповувати газ в тому числі і з ресурсу ПОН за ціною, що затверджена НКРЕКП для АТ «Черкасигаз» в структурі тарифу на розподіл природного газу.</i></p> |  |
| 9.2 | <p><b>пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС та положень пункту 4.1 Типового договору транспортування, у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування протягом періоду балансування для мінімізації потреб оператора газотранспортної системи у вчиненні дій із врегулювання небалансів, передбачених цим Кодексом</b></p>  | <p>АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» протягом 2021 року не забезпечувало своєчасної збалансованості свого портфоліо балансування та не вчиняло дій щодо вчасного збалансування свого портфоліо балансування, що призвело до виникнення негативного небалансу природного газу протягом 2021 року у обсязі 12 526,994 тис. м<sup>3</sup>.</p> <p>(стор. 79-80 Акта перевірки)</p>  |
| 9.3 | <p><b>підпункту а) пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» в частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких природний газ використовується: комплексно, у тому числі для опалення - до 1 січня 2012 року; для підігріву води та приготування їжі - до 1 січня 2016 року.</b></p>   | <p>Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2021 кількість споживачів, у яких газ використовується комплексно, у т. ч. для опалення становила 236 693, з них у 236 125 споживачів або 99,8 % були встановлені лічильники газу, не встановлено <b>568 лічильників або 0,2 %</b>.</p> <p>Кількість споживачів, у яких газ використовується для підігріву води та приготування їжі становила 17 366, з них у 16 598 споживачів або 95,6 % були встановлені лічильники газу, не встановлено <b>768 лічильників або 4,4 %</b>.</p> <p>Ліцензіатом не було забезпечено встановлення лічильників газу всього у <b>1336 споживачів</b>, які використовують газ комплексно, у т. ч. для опалення, для підігріву води та приготування їжі.</p> <p>Довідково: кількість споживачів, у яких газ використовується тільки для приготування їжі становила 100 866, з них у 76 860 споживачів або 76,2 % були встановлені лічильники газу, не встановлено 24 006 лічильників або 23,8%.</p> <p>(стор. 82 -85 Акта перевірки)</p> |
|     | <p><i>За поясненнями Ліцензіата основними причинами незабезпечення в повному обсязі вимог Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» щодо встановлення лічильників газу у населення є відсутність коштів через заборгованість ПрАТ «Азот»; не надання доступу до газових приладів; тимчасово припинено газопостачання; низькі норми споживання природного газу; обмежувальні протиепідемічні заходи запобігання розповсюдження COVID-19.</i></p>  |  |



|  |  |   |
|--|--|---|
| 10   | <p><b>підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами.</p>   | <p>Станом на 31.12.2021 Товариством не було укладено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін зі споживачами у кількості <b>35 262 од.</b></p> <p>Станом на 01.10.2022 Товариством не укладено дані акти зі споживачами у кількості 32 655 од.<br/>(стор. 102-104 Акта перевірки)</p> |
| <p><i>За Поясненнями Ліцензіата причинами не забезпечення 100%-го укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін є необґрунтована відмова від підписання акту споживачами природного газу, разом з тим у Товариства відсутні законні важелі впливу на споживача у разі його безпідставної відмови від підписання акту. Ще однією з причин не укладання актів є юридична відсутність власника та/або відсутність правонаступника (спадкоємця), фактична відсутність власника (не проживання за даною адресою, короткострокова відсутність з об'єктивних причин, в тому числі: лікування в стаціонарі, перебування на роботі тощо), не повернення товариству акту з різних причин. Окрім цього, важка епідеміологічна ситуація, спричинена коронавірусом SARS-CoV-2 та введенням в Україні воєнного стану, якій спричинив виїзд населення (споживачів) за кордон та в інші області і на сьогоднішній день є найвагомішими причинами не забезпечення Товариством 100%-го укладання актів розмежування.</i></p> |  |   |
| 11   | <p><b>підпункт 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</b> 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>У 2021 році АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» було проведено повірку 43 140 приладів обліку природного газу, або 61,8 % від загальної кількості приладів обліку, по яких настав термін планової повірки, залишились не повіреними <b>26 647 приладів обліку.</b><br/>(стор.104-106 Акта перевірки)</p>   |
| <p><i>За Поясненнями Ліцензіата на невиконання плану періодичної повірки лічильників природного газу вплинули наступні фактори: відсутність коштів через заборгованість ПрАТ «Азот»; споживачі не проживають за адресою, вказаною в особовому рахунку; споживачі відключені від газопостачання; обмежувальні протиепідемічні заходи запобігання розповсюдження COVID-19.</i></p>   |  |   |

**Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 05.12.2022 № 784/16-21 та додаткових пояснень АТ «ЧЕРКАСИГАЗ», наданих листами від 21.11.2022 № 2056/08-09-22 та 29.11.2022 № 2119/09-08 Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:**

1. **постанову, якою** відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу»

1) **накласти штраф на АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» у розмірі 850 тис. грн** за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов, а саме :

пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу

газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:

пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодекс ГТС у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування,

пункту 4.1 Типового договору транспортування, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року, у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування,

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

підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов щодо провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додавались до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП);

підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку;

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), у визначеному розмірі та за цільовим призначенням;

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 АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» на 2021-2030 роки (далі – План розвитку на 2021 рік), затвердженого постановою НКРЕКП від 16.12.2020 № 2483 (зі змінами);

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 договорами транспортування природного газу;

підпункту 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;

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

підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме вимог абзаців другого – четвертого та сьомого підпункту 2 пункту 2 та абзаців другого, третього та п'ятого, шостого підпункту 3 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.05.2021 № 869 «Про накладення штрафу на АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання»;

підпункт 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами;

підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині забезпечення періодичної перевірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника.

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

газу для АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання, проекти рішень, якими врахувати:

кошти недовиконання заходів зі встановлення та заміни індивідуальних лічильників Інвестиційної програми за 2021 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки на загальну суму 12 125,20 тис. грн (без ПДВ) у разі ненадання у строк до 31 грудня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області копій підтверджувальних документів щодо виконання зазначених заходів та профінансованих заходів, виконання яких було не підтверджено відповідними документами, на момент проведення перевірки, на загальну суму 14 159,50 тис. грн (без ПДВ);

коригування річної планованої тарифної виручки у сторону зменшення на відповідну суму в разі ненадання до НКРЕКП у термін до 01 березня 2023 року змін до Інвестиційної програми АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» на 2023 рік – Плану розвитку газорозподільної системи на 2023 – 2032 роки на суму 1 683,18 тис. грн (без ПДВ), та/або в разі непідтвердження фактичного виконання, та/або ненадання до НКРЕКП в термін до 31 грудня 2023 року копій підтверджувальних документів щодо виконання заходів, на суми коштів, що зазначені в абзаці другого пункту 2 цієї постанови;

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

## **2. Розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЧЕРКАСИГАЗ» усунути порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов, а саме:

пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:

підпункту «а» пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується комплексно, у тому числі для опалення, – до 01 січня 2012 року; для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року,

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

підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов щодо провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додавались до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП);

підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» на 2021 – 2030 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 грудня 2020 року № 2483 (зі змінами) (далі – План розвитку на 2021 рік);

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 договорами транспортування природного газу;

підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов 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 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових

потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника, для чого у строк:

**до 20 січня 2023 року:**

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

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

**до 01 березня 2023 року** надати до НКРЕКП зміни до Інвестиційної програми АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» на 2023 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2023 – 2032 роки, якими передбачити додаткові заходи за рахунок коштів економії при фактичному виконанні заходів Інвестиційної програми на 2021 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки на загальну суму 1 683,18 тис. грн (без ПДВ);

**до 01 липня 2023 року:**

повідомити НКРЕКП про стан врегулювання питання щодо укладення договору про експлуатацію газорозподільних систем, або договору господарського відання чи користування з передачею газорозподільних систем на баланс оператора ГРМ з Філією «Центр метрології та газорозподільних систем» НАК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»;

забезпечити встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується комплексно, у тому числі для опалення; для підігріву води та приготування їжі, відповідно до вимог підпункту «а» пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»;

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

**до 31 грудня 2023 року** довиконати заходи зі встановлення та заміни індивідуальних лічильників газу Інвестиційної програми на 2021 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки на загальну суму 12 125,2 тис. грн (без ПДВ) та надати до НКРЕКП копії підтверджувальних документів щодо виконання зазначених заходів, виконання яких було не підтверджено відповідними документами, на момент проведення перевірки, на загальну суму 14 159,50 тис. грн (без ПДВ).

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Я. Зеленюк



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про накладення штрафу на АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду 13 грудня 2022 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, від 14 листопада 2022 року № 318, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2222 (у редакції постанови НКРЕКП від 09 вересня 2022 року № 1116), постанови НКРЕКП від 01 листопада 2022 року № 1386 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 10 жовтня 2022 року № 346, встановлено, що АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЧЕРКАСИГАЗ» (далі – АТ «ЧЕРКАСИГАЗ») (код ЄДРПОУ 03361402) порушило вимоги законодавства та Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджені постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:

підпункту «а» пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких газ використовується: комплексно, у тому числі для опалення, – до 01 січня 2012 року; для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року,

пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування,

пункту 4.1 Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2497 (далі – Типовий договір транспортування), у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування,

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

підпункт 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додаються до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП);

підпункт 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку;

підпункт 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), у визначеному розмірі та за цільовим призначенням;

підпункт 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема розділу I Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки газорозподільного підприємства АТ «ЧЕРКАСИГАЗ», затвердженого

постановою НКРЕКП від 16 грудня 2020 року № 2483 (зі змінами) (далі – розділ I (2021 рік) Плану розвитку);

підпункт 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 договорами транспортування природного газу;

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;

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

підпункт 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме абзаців другого – четвертого та сьомого підпункту 2 пункту 2 та абзаців другого, третього, п'ятого та шостого підпункту 3 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26 травня 2021 року № 869 «Про накладення штрафу на АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» (зі змінами) (далі – постанова № 869);

підпункт 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов 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 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника.

Відповідно до статей 17, 19 і 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЧЕРКАСИГАЗ» у розмірі 850 000 (вісімсот п'ятдесят тисяч) гривень за порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов, а саме:

пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:

пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС у частині вчасного збалансування свого портфолію балансування,

пункту 4.1 Типового договору транспортування у частині вчасного збалансування свого портфолію балансування,

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

підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку;

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), у визначеному розмірі та за цільовим призначенням;

підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема розділу I (2021 рік) Плану розвитку;

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 договорами транспортування природного газу;

підпункту 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;

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

підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме положень постанови № 869;



підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі зі споживачами;

підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника.

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

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

кошти недовиконання заходів зі встановлення та заміни індивідуальних лічильників Інвестиційної програми за 2021 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки на загальну суму 12 125,20 тис. грн (без ПДВ) у разі ненадання у строк до 31 грудня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Черкаській області копій підтверджувальних документів щодо виконання зазначених заходів та профінансованих заходів, виконання яких було не підтверджено відповідними документами, на момент проведення перевірки, на загальну суму 14 159,50 тис. грн (без ПДВ);

коригування річної планованої тарифної виручки у сторону зменшення на відповідну суму в разі ненадання до НКРЕКП у термін до 01 березня 2023 року змін до Інвестиційної програми АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» на 2023 рік – Плану розвитку газорозподільної системи на 2023 – 2032 роки на суму 1 683,18 тис. грн (без ПДВ), та/або в разі непідтвердження фактичного виконання, та/або ненадання до НКРЕКП в термін до 31 грудня 2023 року копій підтверджувальних документів щодо виконання заходів, на суми коштів, що зазначені в абзаці другому пункту 2 цієї постанови;

коригування річної планованої тарифної виручки за 2021 рік з урахуванням положень Закону України «Про заходи, спрямовані на подолання

кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу».

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

---

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

«\_\_»\_\_\_\_\_2022 року

\_\_\_\_\_  
(підпис)



ПРОЄКТ

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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про усунення порушень  
АТ «ЧЕРКАСИГАЗ»

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 14 листопада 2022 року № 318, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2022 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2222 (у редакції постанови НКРЕКП від 09 вересня 2022 року № 1116), постанови НКРЕКП від 01 листопада 2022 року № 1386 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ВИРІШИЛА:**

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЧЕРКАСИГАЗ» (код ЄДРПОУ 03361402) усунути порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:

підпункту «а» пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» у частині забезпечення

встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується: комплексно, у тому числі для опалення, – до 01 січня 2012 року; для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року,

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

підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов щодо провадження ліцензованої діяльності лише за допомогою засобів та місць провадження діяльності ліцензіата, зазначених у документах, що додавались до заяви про отримання ліцензії (з урахуванням змін до документів, поданих ліцензіатом до НКРЕКП);

підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» на 2021 – 2030 роки, затвердженого постановою НКРЕКП від 16 грудня 2020 року № 2483 (зі змінами) (далі – План розвитку на 2021 рік);

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 договорами транспортування природного газу;

підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов 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 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині забезпечення періодичної перевірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника, для чого у строк:

до 20 січня 2023 року:

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

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

до 01 березня 2023 року надати до НКРЕКП зміни до Інвестиційної програми АТ «ЧЕРКАСИГАЗ» на 2023 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2023 – 2032 роки, якими передбачити додаткові заходи за рахунок коштів економії при фактичному виконанні заходів Інвестиційної програми на 2021 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 – 2030 роки на загальну суму 1 683,18 тис. грн (без ПДВ);

до 01 липня 2023 року:

повідомити НКРЕКП про стан врегулювання питання щодо укладення договору про експлуатацію газорозподільних систем, або договору господарського відання чи користування з передачею газорозподільних систем на баланс оператора ГРМ з Філією «Центр метрології та газорозподільних систем» НАК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»,

забезпечити встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується комплексно, у тому числі для опалення; для підігріву води та приготування їжі, відповідно до вимог підпункту «а» пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»,

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

до 31 грудня 2023 року довиконати заходи зі встановлення та заміни індивідуальних лічильників газу Інвестиційної програми на 2021 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2021 — 2030 роки на загальну суму 12 125,2 тис. грн (без ПДВ) та надати до НКРЕКП копії підтверджувальних документів щодо виконання зазначених заходів, виконання яких було не підтверджено відповідними документами, на момент проведення перевірки, на загальну суму 14 159,50 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський