

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

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23.11.2021 № 1550, постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1679 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЖИТОМИРГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 08 серпня 2023 року № 394, Сектором НКРЕКП у Житомирській області (далі – Сектор НКРЕКП) у термін з 04 вересня 2023 року по 29 вересня 2023 року проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЖИТОМИРГАЗ» (далі – АТ «ЖИТОМИРГАЗ», Товариство, Ліцензіат) вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови) щодо здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу за період діяльності з 01.01.2022 по 31.12.2022.

За результатами планової перевірки АТ «ЖИТОМИРГАЗ» складено Акт від 29 вересня 2023 року № 405 (далі – Акт перевірки). Пояснення до Акту перевірки, надані Ліцензіатом листом від 05 жовтня 2023 року № 100-Сл-16872-1023 (вх № 26099/1-23 від 06.10.2023) (далі – Пояснення) до НКРЕКП.

Актом перевірки зафіксовані наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року	Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЖИТОМИРГАЗ» не повідомив про закриття 02.03.2022 банківського рахунку № UA653116470000026005302007730 філії Житомирське ОУ АТ «Ощадбанк», про який повідомляється не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін. (стор. 12 Акта перевірки) <i>За поясненнями Ліцензіата Товариство не мало можливості вчасно повідомити НКРЕКП про закриття банківського рахунку № UA653116470000026005302007730. Це пов'язано з робочими процесами, що забезпечувалися у дистанційному форматі, обмеженим доступом працівників.</i>
2	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	Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіат надав звітність щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу в 2022 році за формами, затвердженими НКРЕКП з порушенням встановлених термінів, а саме:



<p>її до НКРЕКП у встановленому порядку.</p>	<p>- форму № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (на паперових носіях): <u>до НКРЕКП</u> за II квартал 2022 року на 3 дні; <u>до Сектору НКРЕКП</u> за II квартал 2022 року на 7 днів; за III квартал 2022 року на 2 дня.</p> <p>- форму № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг <u>до НКРЕКП</u> за березень, квітень, травень, червень 2022 року на 5 днів.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 14-15 Акта перевірки)</p> <p style="text-align: center;"><i>За поясненнями Ліцензіата несвоєчасне подання звітності виникло у зв'язку з проблемами, пов'язаними з накладанням електронного цифрового підпису через відсутність інтернет-зв'язку.</i></p>
	<p><i>Щодо невідповідності інформації зазначеної у формах звітності</i></p> <p>Комісією з проведення перевірки при аналізі форм звітності № 8а – НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» (далі – Форма № 8а) та № 8в – НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі – Форма № 8в) за 2022 рік виявлена розбіжність у обсягах природного газу, який надійшов до ГРМ усього та у тому числі від суміжних газорозподільних систем.</p> <p>У формі звітності № 8а за 2022 рік у рядку 1 «Об'єм/обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ, усього» розділу IV «Об'єми/обсяги надходження/ розподілу/ передачі природного газу до/з ГРМ та кількість суб'єктів, які передавали та відбирали природний газ до/з ГРМ» та у формі звітності № 8в за січень - грудень 2022 року загальний обсяг природного газу по рядку 1 «Об'єм/обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ, усього» розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи» встановлені розбіжності. Різниця становить 2,635 тис. м³.</p> <p>Також встановлено, що у формі звітності № 8а за 2022 рік у рядку 1.2 розділу IV «Об'єми/обсяги надходження/ розподілу/ передачі природного газу до/з ГРМ та кількість суб'єктів, які передавали та відбирали природний газ до/з ГРМ» зазначено обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ від суміжних газорозподільних систем, який відрізняється від даних, зазначених у формі звітності № 8в за січень - грудень 2022 року (рядок 1.2 розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи»). Різниця становить 2,635 тис. м³.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що у формі звітності № 8в за листопад 2022 року:</p> <ul style="list-style-type: none"> - у рядку 1.2 розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи» зазначено обсяг природного газу, який надійшов від суміжних газорозподільних систем, зазначено обсяг газу, який не відповідає даним бухгалтерського обліку. Різниця становить 2,635 тис. м³; - у рядку 3 «Об'єм/обсяг природного газу, який переданий у суміжні газорозподільні системи» розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи» зазначено обсяг природного газу, який передано у суміжні газорозподільні системи, який відрізняється від даних бухгалтерського обліку. Різниця становить 2,635 тис. м³. <p>АТ «ЖИТОМИРГАЗ» листом від 11.09.2023 № 100-Сл-15936-0923 надано пояснення, що невідповідність даних зумовлена технічною помилкою при заповненні форми звітності № 8в за листопад 2022 року.</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що АТ «ЖИТОМИРГАЗ» у формах звітності № 8в за січень – грудень 2022 року одночасно зазначало (дублювало) дані щодо розрахунків з Оператором ГТС за добовий негативний небаланс Оператора ГРМ та за</p>

закуплений природний газ для ВТВ та втрат, а саме, у рядку 1 «Розрахунки Оператора ГРМ перед Оператором ГТС за добовий негативний небаланс Оператора ГРМ» розділу III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ» та у рядку 3 «ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» розділу IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат».

Відповідно до положень Інструкції щодо заповнення форми звітності № 8в - НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків», затвердженою постановою НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234:

- у розділі III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ» зазначається інформація щодо боргу Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ за добовий негативний/позитивний небаланс відповідно станом на початок звітного періоду, нарахованої плати за добовий негативний/позитивний небаланс Оператора ГРМ/Оператора ГТС відповідно, розміру оплаченого Оператору ГТС/ Оператору ГРМ добового негативного/позитивного небалансу (з урахуванням боргів минулих років) відповідно та окремо за борги минулих років, у тому числі грошовими коштами, та загального боргу Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ за добовий негативний/позитивний небаланс відповідно станом на кінець звітного періоду та окремо за борги минулих років у розрізі Оператора ГРМ та Оператора ГТС;

- у розділі IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат» зазначається повне найменування оптових продавців, у яких Оператор ГРМ здійснював закупівлю природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат, інформація щодо розміру боргу Оператора ГРМ за закуплений у звітному та минулих періодах/роках обсяг природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат станом на початок звітного періоду, фактичного обсягу закупленого Оператором ГРМ природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат (у тис. м³ та тис. грн) протягом звітного періоду, розміру оплати Оператором ГРМ у звітному періоді вартості закупленого у звітному та минулих періодах/роках природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат, розміру боргу Оператора ГРМ за закуплений у звітному та попередніх періодах цього року природний газ для виробничо-технологічних витрат та втрат та розміру 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 у розрізі кожного оптового продавця, у якого здійснювалась закупівля такого природного газу.

Також, комісією з проведення перевірки встановлено, що у формі звітності № 8в за травень 2022 року у графі 2 «Нарахована плата за добовий негативний/позитивний небаланс» невірно зазначено розмір нарахованої плати за добовий негативний небаланс, який не відповідає даним Акту врегулювання щодобових небалансів за газовий місяць травень 2022 року від 31.05.2022 № 05-2022-2002000100.

Також виявлено невідповідність при заповненні Ліцензіатом даних, наведених у формах звітності: № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за I, II, III, IV квартали 2022 року; № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2022 рік та у Додатку 1 до зазначеної форми звітності.

(стор. 15-17 Акта перевірки)

За поясненнями Ліцензіата форми № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) відкоректовані та направлені на електронні адреси zhytomyr@nerc.gov.ua та m8gas_t@nerc.gov.ua 05.10.2023.

Комісією з проведення перевірки проведено вибірково перевірку достовірності наданої АТ «ЖИТОМИРГАЗ» інформації за формою наведеною у додатку 9 до Стандартів та вимог.

	<p>Проаналізовано документи, надані Ліцензіатом для підтвердження даних щодо тривалості надання послуг по вибраному переліку замовників послуг, які були відображені у додатку 9 до Стандартів та вимог, наданих до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Житомирській області.</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за I-IV квартали 2022 року. (стор. 17 Акта перевірки)</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено невідповідність даних щодо доходу та витрат з стандартного приєднання та нестандартного приєднання, наведених Товариством у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2022 рік, даним бухгалтерського обліку. (стор. 122 Акта перевірки)</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата, невідповідність даних щодо доходів та витрат з стандартного/нестандартного приєднання у формі № 8а виникла з причини відображення у звіті інформації по деяким приєднанням, які станом на 31.12.2022 ще не були введені в експлуатацію. Звітність скоригована та направлена 04.10.2023 кур'єрською поштою № 100-Сл-16745-1023.</i></p>	
3	<p>підпункту 20 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата мати у власності чи користуватися будівлі та/або приміщення, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів</p>	<p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що по 8 об'єктам, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів у Ліцензіата відсутні документи на право власності чи оренди приміщень. (стор. 55-56 Акта перевірки)</p> <p><i>За поясненнями Ліцензіата оформлення прав власності на нерухоме майно потребує значних витрат часу. Товариством проводиться зріз ринку для заключення Договору на виконання робіт з технічної інвентаризації будівель та споруд.</i></p>
4	<p>підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років.</p>	<p>АТ «ЖИТОМИРГАЗ» не виконано план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - не виконано Розділ I (2022 рік) Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ЖИТОМИРГАЗ» на 2022-2031 роки (далі – План розвитку на 2022 рік), затвердженого постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2787. <p><u>Станом на 31.12.2022</u> заходи розділу I (2022 рік) Плану розвитку на 2022 рік, при затвердженнях джерел у сумі 55 521,2 тис. грн (без ПДВ), профінансовані на загальну суму 53 472,7 тис. грн (без ПДВ) або 96,31 % до затверджених витрат.</p> <p>Ліцензіатом закрито актами виконаних робіт заходи на загальну суму 53 360,31 тис. грн (без ПДВ), що становить 99,79 % профінансованих витрат.</p> <p>Залишились недовиконаними заходи Плану розвитку на 2022 рік по розділу II «Відключаючі пристрої» та по розділу VIII «Модернізація та закупівля колісної техніки».</p> <p><u>Станом на 01.09.2023</u> заходи розділу I (2022 рік) Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ЖИТОМИРГАЗ» на 2022-2031 роки при</p>

		<p>затверджених джерелах у сумі 55 521,2 тис. грн (без ПДВ), <u>профінансовані на загальну суму 56 836,51 тис. грн (без ПДВ) або 102,37 % до затверджених витрат.</u></p> <p>Ліцензіатом закрито актами виконаних робіт заходи на загальну суму 56 836,51 тис. грн (без ПДВ), що становить 100,0 % профінансованих витрат.</p> <p>(стор. 24-32 Акта перевірки)</p>
5	<p>підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачені структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням.</p>	<p>Виявлено відхилення фактичних витрат за статтями тарифу від затвердженої структури тарифу на послуги розподілу природного газу, саме: <u>за 2022 рік</u> Тарифна виручка: передбачена тарифом – 797 415,80 тис. грн, скоригована на факт – 794 428,68 тис. грн (відхилення – 2 987,12 тис. грн), фактична відповідно до форми 8г-НКРЕКП-газ моніторинг – 797 521,45 тис. грн. (відхилення – 105,65 тис. грн).</p> <p>(стор. 34-50 Акта перевірки)</p>
6	<p>підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу.</p>	<p>Станом на 31.12.2022 заборгованість АТ «ЖИТОМИРГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за отримані у 2022 році послуги по Договору транспортування природного газу від 04.02.2020 № 2002000100 становила 649,62 тис. грн, у т.ч.:</p> <p><u>переплата</u> за врегулювання щодобового небалансу – 1 537,62 тис. грн; <u>заборгованість</u> за перевищення замовленої потужності – 2 187,224 тис. грн.</p> <p>Довідково: <u>станом на 01.09.2023</u> загальна заборгованість АТ «ЖИТОМИРГАЗ»:</p> <p>- перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» по Договору від 04.02.2020 № 2002000100 становила – 317 841,05 тис. грн; - перед АТ «УКРТРАНСГАЗ» по Договору від 17.12.2015 № 1512000704 – 620 201,33 тис. грн.</p> <p>(стор. 60-62 Акта перевірки)</p> <p>Відповідно до Пояснень Товариства наявність <i>неврегульованих взаєморозрахунків між АТ «ЖИТОМИРГАЗ» та Оператором ГТС за надані, згідно з договором транспортування природного газу, послуги є предметом розгляду судових справ.</i></p>
7	<p>підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов щодо дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП, а саме:</p>	
7.1	<p>пункту 4.5 глави 4 Мінімальних</p>	<p>Вибірковою перевіркою та співставленням</p>

<p>стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21.09.2017 № 1156 (у редакції, що діяла до 01.01.2023) (далі - Стандарти та вимог) в частині формування реєстру надання послуг Оператора ГРМ згідно з додатком 9.</p>	<p>даних Додатка 9 із електронними журналами реєстрації заяв на приєднання, видачі ТУ, погодження проектів газопостачання та проектно-кошторисної документації (ПКД) встановлено, що Товариством у додатку 9 до Стандартів та вимог внесено недостовірні дані, а саме некоректно визначено код послуги, невірно зазначено дату початку чи завершення надання послуги у визначений законодавством термін, невірно зазначено П.І.Б. замовника, не підтверджено завершення надання послуги замовнику, а саме:</p>
	<p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S1.1.1:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено дату завершення надання послуги за IV квартал 2022 року по 1 замовнику: Лозгачева Л. А. <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S1.3:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено дату початку та завершення надання послуги за I, II та III квартали 2022 року по 6 замовникам: Улянченко Г. В., Титова А. М., Матешко Є. І., Парикова Н. П., Черній А. М. та Макаревич В. А.; - невірно зазначено дату початку надання послуги за III та IV квартали 2022 року по 3 замовникам: КОМФОРТБУД ПЛЮС ТОВ, Лось І. П. та Панченко А. О.; - невірно зазначено дату завершення надання послуги за IV квартал 2022 року по 1 замовнику: Ілляшенко І. В.. <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S1.4:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено дату завершення надання послуги за III квартал 2022 року по 1 замовнику: Шмалюк О. О.. <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S1.6, S1.6.1, S1.6.2:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено дату завершення надання послуги за I, II, III та IV квартали 2022 року по 4 замовникам: Венгловська М. М., Наговерко Ю. Ю., Степанчук Г. В. та Кичкирук М. В.; - некоректно визначено код послуги надання послуги за I та IV квартали 2022 року по 2 замовникам: Куликівська Ж. С. та Кичкирук М. В.. <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S2:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - некоректно визначено код послуги та невірно зазначено дату завершення надання послуги за I квартал 2022 року по 1 замовнику: Сафінська О. М.; - невірно зазначено дату завершення надання послуги за IV квартал 2022 року по 1 замовнику: Домачук О. Г. <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S4, S4.1, S4.2:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено дату початку та завершення надання послуги за I, II, III та IV квартали 2022 року по 9 замовникам: Римо Католицька Парафія релігійна громада тіла Христова, Лебедєв Леонтій Михайлович, Відділ освіти культури молоді та спорту Вчорайшенської сільської ради, Відділ з гуманітарних питань Овруцької міської ради, Полісся Баранівської міської ради КП, Басейнове Управління водних ресурсів річки Прип'ять (по 2 заявам щодо надання послуг), Новоселиця ПСП, Городківський ліцей Андрушівської міської ради Бердичівського району Житомирської області; - невірно зазначено дату початку надання послуги за IV квартал 2022 року по 1 замовнику: Басейнове Управління водних ресурсів річки прип'ять; - невірно зазначено дату завершення надання послуги за I, II, III та IV квартали 2022 року по 40 замовникам: Кісішвілі К. П., Алексейчук Н. О., Кравчук В.А., Нездрай М. В., Корнійчук О. С., Рибаківа І. І., Прокопович М. А., Дриль К. В., Стецюк С. О., Дереча І. О., Яценко М. І., Скалозуб В. В., Леонець О. В., Андрійчук М. М., Демедюк К. П., Шадура Ю. М.,

	<p>Мельниченко І. В., Житомирський кооперативний ринок ПО, Управління Державної казначейської служби України у Брусилівському районі Житомирської області, Мацюк Ю. М., Цимбалюк Т. В., Петрук В. П., Красноперов Р. І., Сімашко М. А., Зубар О. Л., Макуха М. В., Дутчак Л. О., Булич Л. С., Хоменко Л.В., Державний ощадний банк України АТ, Новогуївинська селищна рада (по 5 заявам щодо надання послуг), Черепинець А. І., Островська О. А., Довженко Г. А., Ковальська А. О., Зернопром Агро ТОВ;</p> <ul style="list-style-type: none"> - некоректно визначено код послуги надання послуги за I, II, III та IV квартали 2022 року по 11 замовникам: Власюк В. М., Шепельська Д. П., ТОВ Агро-Стандарт, Новогуївинська селищна рада (по 7 заявам щодо надання послуг), Новоселиця ПСП; - невірно зазначено П.І.Б. за I квартал 2022 року по 1 замовнику: Дриль К. В.. за кодом послуг S5, S5.1, S5.2: - невірно зазначено дату початку та завершення надання послуги за II квартал 2022 року по 3 замовникам: Метро Кеш Енд Кері Україна ТОВ, Писарев М. А. та Васянович В. О.; - невірно зазначено дату завершення надання послуги за I та II квартали 2022 року по 4 замовникам: Житомирський комбінат силікатних виробів ПРАТ, Новоград-Волинська районна державна адміністрація Житомирської області, КП Парк ЖМР та Інклюзивно-ресурсний центр Попільнянської селищної ради Житомирської області КУ; - некоректно визначено код послуги надання послуги за I та II квартали 2022 року по 3 замовникам: Житомирський комбінат силікатних виробів ПРАТ, Писарев М. А. та Васянович В. О.; - не підтверджено завершення послуги (Відомість про пуск газу в газові прилади без дати та підпису замовника) за II квартал 2022 року по замовнику Васянович В. О. 	
7.2	<p>пункту 2.1 глави 2 Стандартів та вимог Оператор ГРМ має забезпечити мінімальні стандарти та вимоги до якості обслуговування споживачів при наданні послуг розподілу природного газу споживачу або замовнику (у випадку недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж),</p>	<p><u>Комісією з проведення перевірки встановлено:</u> невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за II та IV квартали 2022 року щодо надання технічного доступу до газорозподільної системи, у тому числі надання дозволу на приєднання, проекту договору на приєднання, технічних умов приєднання та відповідних рахунків щодо їх оплати від дня реєстрації заяви про приєднання (або дати отримання уточнених даних та/або дати усунення зауважень), у тому числі без необхідності їх узгодження з власником газових мереж (пункт 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ) за кодом послуги S1.1.1 – по 2 споживачам (Пеньківська З. Т. та Лозгачева Л. А.) фактичний термін надання послуги на 1 робочий день перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Стандартами та вимогами. Компенсація за недотримання Стандартів та вимог 2 споживачам не сплачена; невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за I-IV квартали 2022 року щодо надання додаткової угоди до договору на приєднання після погодження проекту зовнішнього газопостачання та його кошторисної частини замовником (пункт 4 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ) за кодом послуги S1.3 – по</p>
7.3	<p>пункту 2.3 глави 2 Стандартів та вимог у разі недотримання мінімальних</p>	

(стор. 87-89 Акта перевірки)

	<p>стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів при наданні послуг розподілу природного газу, зазначених у пункті 2.2 цієї глави, Оператор ГРМ сплачує споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж) компенсацію у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Стандартів та вимог;</p>	<p>10 споживачам (Улянченко Г. В., Титова А. М., Демченко М. І., Матешчук Є. І., Парикова Н. В., Черній А. М., Ілляшенко І. В., Лось І. П., Панченко А. О., Макаревич В. А.) фактичний термін надання послуги від 6 до 158 робочих днів перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Стандартами та вимогами. Компенсація за недотримання Стандартів та вимог 10 споживачам не сплачена; невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за II квартал 2022 року щодо забезпечення підключення об'єкта замовника до ГРМ (фізичне з'єднання газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання) після надання Оператору ГРМ замовником підтверджених документів про введення в експлуатацію газових мереж внутрішнього газопостачання та їх фізичну наявність у точці приєднання, у тому числі у сільській місцевості (якщо договором на приєднання не встановлений більш пізній термін) (абзац перший пункту 9 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ) за кодом послуг S1.5.2 та S1.5.1 – по 1 споживачу (Сарафінас М. М.) фактичний термін надання послуги на 4 робочі дні перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Стандартами та вимогами. Компенсація за недотримання Стандартів та вимог 1 споживачу не сплачена; невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за IV квартал 2022 року щодо пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання за умови укладення договору розподілу природного газу (технічної угоди) та після набуття споживачем (суміжним суб'єктом ринку природного газу) підтверджених обсягів природного газу на відповідний період, у тому числі у міській місцевості (абзац шостий пункту 9 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ) за кодом послуги S1.6.2 – по 1 споживачу (Кичкирук М. В.) фактичний термін надання послуги на 3 робочі дні перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Стандартами та вимогами. Компенсація за недотримання Стандартів та вимог споживачу не сплачена; невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за I, III та IV квартали 2022 року щодо відновлення газопостачання (розподілу природного газу) за письмовим зверненням споживача (його постачальника) про відновлення газопостачання (розподілу природного газу) та після усунення порушень (за їх наявності) і відшкодування</p>
7.4	<p>пункту 2.4 глави 2 Стандартів та вимог Оператор ГРМ сплачує споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж) компенсацію за недотримання мінімальних стандартів та вимог до обслуговування споживачів при наданні послуг розподілу природного газу шляхом врахування суми відповідної компенсації як авансової плати за послуги розподілу природного газу на наступний розрахунковий період, а в разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж – у рахунок зменшення плати за приєднання;</p>	
7.5	<p>пункту 2.7 глави 2 Стандартів та</p>	

<p>вимог у разі невиконання Оператором ГРМ вимог пункту 2.4 цієї глави сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках у найближчому розрахунковому періоді.</p>	<p>Оператору ГРМ витрат на припинення та відновлення газопостачання (розподілу природного газу), у тому числі у міській місцевості (пункт 6 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ) за кодом послуги S4.1 – по 5 споживачам (Кісішвілі К. П., Римо Католицька Парафія релігійна громада Тіла і Крові Христа, КП «ПОЛІССЯ» Баранівської міської ради, Басейнове Управління водних ресурсів річки прип'ять (за 3 адресами), ТОВ «Агро-Стандарт») фактичний термін надання послуги від 1 до 15 робочих днів перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Стандартами та вимогами та у сільській місцевості (пункт 6 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ) за кодом послуги S4.2 – по 2 споживачам (Городківський лицей Андрушівської міської ради Бердичівського району Житомирської області та ТОВ «Зернопром Агро») фактичний термін надання послуги від 4 до 71 робочих днів перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Стандартами та вимогами. Компенсація за недотримання Стандартів та вимог 7 споживачам не сплачена.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 66-87 Акта перевірки)</p>
<p><i>За Поясненнями АТ «ЖИТОМИРГАЗ» станом на 05.10.2023 виплачена компенсація за недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів (нарахування в бухгалтерському обліку 29.09.2023):</i></p> <p><i>шляхом врахування суми відповідної компенсації як авансової плати за послуги розподілу природного газу на наступним 13 споживачам: Пеньківська З. Т. (в сумі 386,4 грн), Лозгачева Л. А. (в сумі 386,4 грн), Титова А. М. (в сумі 386,4 грн), Демченко М. І. (в сумі 386,4 грн), Матевощук Є. І. (в сумі 386,4 грн), Парикова Н. В. (в сумі 386,4 грн), Черній А. М. (в сумі 386,4 грн), Ілляшенко І. В. (в сумі 386,4 грн), Лось І.П. (в сумі 386,4 грн), Панченко А. О. (в сумі 386,4 грн), Макаревич В. А. (в сумі 386,4 грн), Сарафінас М. М. (в сумі 772,8 грн) та Кичкирук М. В. (в сумі 772,8 грн);</i></p> <p><i>шляхом зарахування на розрахункові рахунки по наступним 8 споживачам: Улянченко Г. В. (в сумі 386,4 грн), Кісішвілі К. П. (в сумі 386,4 грн), Римо Католицька Парафія релігійна громада Тіла і Крові Христа (в сумі 386,4 грн), КП «ПОЛІССЯ» Баранівської міської ради (в сумі 386,4 грн), Басейнове Управління водних ресурсів річки прип'ять (за 3 адресами в сумі 1159,2 грн), ТОВ «Агро-Стандарт» (в сумі 386,4 грн), Городківський лицей Андрушівської міської ради Бердичівського району Житомирської області (в сумі 386,4 грн) та ТОВ «Зернопром Агро» (в сумі 386,4 грн).</i></p>	
<p>7.6 пункту 2.2 глави 2 Стандартів та вимог щодо забезпечення мінімальних стандартів якості послуг постачання природного газу споживачу, зокрема, розгляду письмового звернення споживача - у строк до одного місяця з дня надходження звернення;</p>	<p><i>Щодо виконання АТ «ЖИТОМИРГАЗ» рекомендацій НКРЕКП по зверненню ТОВ «НПЦ СЕРВІС»</i></p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що станом на 29.09.2023 АТ «ЖИТОМИРГАЗ» не надано відповідь на лист ТОВ «НПЦ СЕРВІС» від 27.01.2022 № 2701/22, який зареєстровано АТ «ЖИТОМИРГАЗ» за вх. № Сл-809-1001-2022 від 02.02.2022.</p>

7.7	<p>пункту 2.3 глави 2 Стандартів та вимог щодо забезпечення мінімальних стандартів якості послуг постачання природного газу споживачу, а саме, у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів при наданні послуг розподілу природного газу, зазначених у пункті 2.2 цієї глави, Оператор ГРМ сплачує, зокрема, споживачу компенсацію у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Стандартів та вимог.</p>	<p>Компенсація за недотримання Стандартів та вимог споживачу не сплачена.</p> <p>(стор. 100-101 Акта перевірки)</p> <p><i>За Поясненнями АТ «ЖИТОМИРГАЗ» станом на 05.10.2023 виплачена компенсація в сумі 386,4 грн. за недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів (нарахування в бухгалтерському обліку 29.09.2023) шляхом зарахування на розрахунковий рахунок ТОВ «НПЦ Сервіс».</i></p>
	<p>НКРЕКП враховані Пояснення Ліцензіата щодо виплати компенсації за недотримання мінімальних Стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів шляхом врахування суми відповідної компенсації як авансової плати за послуги розподілу природного газу та зарахування на розрахункові рахунки по 22 споживачам та відповідно до вимог підпункту 2 пункту 2.2.13 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затверджених постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу за порушенням підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством.</p>	
8	<p>підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менше як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю));</p>	<p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що при аналізі форм звітності № 8а – НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» (далі – Форма № 8а) та № 8в – НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі – Форма № 8в) за 2022 рік виявлена розбіжність у обсягах природного газу, який надійшов до ГРМ усього та у тому числі від суміжних газорозподільних систем. У формі звітності № 8а за 2022 рік у рядку 1 «Об'єм/обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ, усього» розділу IV «Об'єми/обсяги надходження/розподілу/ передачі природного газу до/з ГРМ та кількість суб'єктів, які передавали та відбирали природний газ до/з ГРМ» зазначено обсяг природного газу, який відрізняється від даних, зазначених у формі звітності № 8в за січень - грудень 2022 року (загальний обсяг природного газу по рядку 1 «Об'єм/обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ, усього» розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи») Різниця становить 2,635 тис. м³.</p> <p><i>За поясненнями Ліцензіата встановлено, що невідповідність даних зумовлена технічною помилкою при заповненні форми № 8в за листопад 2022 року.</i></p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено,</p>

		<p>що АТ «ЖИТОМИРГАЗ» у формах № 8в за січень – грудень 2022 року одночасно зазначало (дублювало) дані щодо розрахунків з Оператором ГТС за добовий негативний небаланс Оператора ГРМ та за закуплений природний газ для ВТВ та втрат, а саме, у рядку 1 «Розрахунки Оператора ГРМ перед Оператором ГТС за добовий негативний небаланс Оператора ГРМ» розділу III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ» та у рядку 3 «ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» розділу IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат». У формі № 8в за травень 2022 року у графі 2 «Нарахована плата за добовий негативний/позитивний небаланс» невірно зазначено розмір нарахованої плати за добовий негативний небаланс, який не відповідає даним, зазначеним у Акті врегулювання щодобових небалансів за газовий місяць травень 2022 року від 31.05.2022 № 05-2022-2002000100.</p> <p>Під час проведення перевірки виявлено невідповідність при заповненні Ліцензіатом даних, наведених у формах звітності: № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за I–IV квартали 2022 року; № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2022 рік та у Додатку 1 до зазначеної форми звітності.</p> <p>Також комісією з проведення перевірки встановлено невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за I-IV квартали 2022 року.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 89-91 Акта перевірки)</p> <p><i>За поясненнями Ліцензіата при заповненні форми № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) допущена механічна помилка. Форма № 8в відкоректована та направлена з накладанням кваліфікованого електронного підпису на електронну адресу m8gas@nerc.gov.ua.</i></p>
9	<p>підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов щодо обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.</p>	<p>Ліцензіат не виконав у встановлені строки вимоги постанови НКРЕКП від 06.11.2020 № 2033 «Про затвердження Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу та Змін до деяких постанов НКРЕКП», а саме в термін до 25.02.2022 Ліцензіатом не надано інформацію щодо переліку елементів газорозподільної системи та їх технічних</p>

		характеристик станом на 01.01.2022, відповідно до пункту 6.10 Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу. (стор. 92 – 94 Акта перевірки)
10	пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов у частині щодо здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:	
10.1	пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС) та положень пункту 4.1 Типового договору транспортування, у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування протягом періоду балансування для мінімізації потреб оператора газотранспортної системи у вчиненні дій із врегулювання небалансів, передбачених цим Кодексом.	<p>АТ «ЖИТОМИРГАЗ» протягом 2022 року не забезпечувало своєчасної збалансованості свого портфоліо балансування та не вчиняло дій щодо вчасного збалансування свого портфоліо балансування, що призвело до виникнення негативного небалансу природного газу протягом 2022 року в обсязі 1,356 тис. м³.</p> <p>(стор. 97-99 Акта перевірки)</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата наявність незбалансованого портфоліо обумовлена відсутністю на ринку пропозицій продавців природного газу, які б мали можливість постачати АТ «ЖИТОМИРГАЗ» природний газ для покриття обсягів виробничо-технологічних втрат та нормативних витрат за цінами, що передбачені встановленим тарифом на розподіл природного газу для Товариства.</i></p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата, за негативні небаланси, що виникли в обсязі 1,356 тис. м³ АТ «ЖИТОМИРГАЗ» повністю розрахувалось з Оператором ГТС.</i></p>
10.2	пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» (далі – Закон) у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких природний газ використовується: для підігріву води та приготування їжі - до 1 січня 2016 року; тільки для приготування їжі – до 1 січня 2023 року.	<p>Перевіркою встановлено, що на 31.12.2022 кількість споживачів природного газу, не забезпечених Товариством лічильниками газу складає 1 310 споживачів, з них:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для підігріву води та приготування їжі – 806 споживачів, - тільки для приготування їжі – 504 споживач <p>(стор. 106-107 Акта перевірки)</p> <p><i>Відповідно до Пояснень Ліцензіата невиконання заходів з встановлення індивідуальних лічильників зумовлено введенням на території України військового стану, відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022, відсутністю споживачів (виїзд за кордон), впровадженням карантинних заходів з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19.</i></p>

		<i>На протязі 2022 року всім абонентам, що проживають у квартирах та приватних будинках та не мають лічильників надіслані рекомендовані листи з проханням звернутись в центр обслуговування клієнтів для оформлення заяви на безкоштовне встановлення індивідуальних лічильників природного газу, відповідно до статті 2 Закону.</i>
10.3	пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГТС в частині надання постачальнику «останньої надії» через інформаційну платформу достовірної інформації щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії»	Комісією з перевірки вибірковою перевіркою перевірено дотримання АТ «ЖИТОМИРГАЗ» вимог пункту 2 глави 5 розділу Кодексу ГТС у частині обов'язку Оператора газорозподільної системи протягом трьох діб надавати постачальнику «останньої надії» через інформаційну платформу інформацію щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії», за формою оператора газотранспортної системи, погодженою Регулятором (Форма 10) та встановлено ряд порушень АТ «ЖИТОМИРГАЗ», а саме некоректне зазначення прізвища, ім'я, по батькові (для побутових споживачів). (стор. 103 Акта перевірки)
10.4	пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині забезпечення доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів, відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем	При перевірці Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не забезпечено функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання. (стор. 109 Акта перевірки) <i>За Поясненнями Ліцензіата, з метою забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються Оператором ГРМ для надання послуг з приєднання замовнику АТ «ЖИТОМИРГАЗ» уклало договір з розробником програмного забезпечення та замовило доопрацювання програми «ІС:Документообіг».</i>
11	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 встановлено, що станом на 31.12.2022 Товариством не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з побутовими споживачами у кількості 115 934 од , в т.ч. приватний сектор – 67 230 од., багатоповерхові будинки (ЖЕК, ОСББ) – 48 704 од. (стор. 128-129 Акта перевірки) <i>Відповідно до Пояснень Ліцензіата, невиконання плану щодо укладання актів розмежування балансової належності пояснюється відсутністю споживачів під час рознесення актів або не повернення примірників АТ «ЖИТОМИРГАЗ».</i>
12	підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині зобов'язання ліцензіата, відповідно до	Кількість приладів обліку, по яким Товариству необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2022 році становила 172 025 шт.,

<p>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>фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості 37 152 шт. або 21,6 %.</p> <p><u>Станом на 31.12.2022</u> кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки – 134 873 побутових лічильника.</p> <p>(стор. 130 Акта перевірки)</p> <p><i>Відповідно до Пояснень Товариства за рік при існуючому обладнанні АТ «ЖИТОМИРГАЗ» не може повірити більше 35 000 побутових лічильників газу. Також завадою для виконання вимог Ліцензійних умов в частині повірки лічильників населенню є передбачення в обмінному фонді малої кількості лічильників.</i></p>
---	---

Ураховуючи викладене, пояснення Ліцензіата від 05.10.2023 № 100-Сл-16872-1023 та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок № 1800), Департамент Ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **464 644,00 (чотириста шістьдесят чотири тисячі шістьсот сорок чотири) гривні** згідно розрахунку:

<p>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</p>	<p>27 332,00 Необподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)</p>	<p>464 644,00 грн</p>
--	---	------------------------------

Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, неоподаткованих мінімумів доходів громадян	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, грн	Початковий розмір штрафу, грн.	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу для стримування ліцензіата від вчинення порушення у майбутньому	Індивідуальне пом'якшення штрафу
порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів, а саме підпункт 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	9 587,00	162 979,00	1 700 000,00	130 900,00 ¹	32 070,50 ²	-	-	-	-	-
порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме підпункт 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов	9 555,00	162 435,00	1 700 000,00	170 000,00 ³	62 050,00 ⁴	(69 615,00) ⁵	-	-	-	-
порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а	8 190,00	139 230,00	1 700 000,00	170 000,00 ⁶	62 050,00 ⁷	(92 820,00) ⁸	-	-	-	-

саме підпункт 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов										
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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

² враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,25;

³ враховано коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди, який склав 1,0;

⁴ враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення 1,37;

⁵ враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30;

⁶ враховано коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди, який склав 1,0;

⁷ враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37;

⁸ враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30 та сприяння виявленню правопорушення Регулятором 0,10.

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

1.6 щодо недотримання підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,

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

1.21 щодо недотримання підпункту 20 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

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

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

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

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

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

1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, зокрема пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС та положень пункту 4.1 Типового договору транспортування,

1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, зокрема пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»

1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, зокрема пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГТС,

1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов; вимог пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ,

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

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 17.10.2023 № 1011/16-23 та пояснень Ліцензіата, наданих листом від 05.10.2023 № 100-Сл-16872-1023 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 «ЖИТОМИРГАЗ» у розмірі 464 644,00 (чотириста шістьдесят чотири тисячі шістьсот сорок чотири) гривні за порушення глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 27 пункту 2.2 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу;

пункту 2.5, а саме:

підпункту 6 у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної

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

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

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», з урахуванням вимог підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2023 року № 1596 «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 26 грудня 2022 року № 1839 та врегулювання питань щодо провадження ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» діяльності з розподілу природного газу» у межах здійснення заходів державного регулювання, при перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для ЖИТОМИРСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» підготувати і винести на засідання НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання, проект рішення, яким врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення:

на суму 85 369,6 тис. грн (без ПДВ) (економії за елементами витрат річної тарифної виручки),

на суму 105,7 тис. грн (без ПДВ) (додатково отриманої тарифної виручки);

коригування річної планованої тарифної виручки за 2022 рік з урахуванням економії на суму 1 420,0 тис. грн (без ПДВ) при фактичному виконанні заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства на 2022 рік (План розвитку на 2022 – 2031 роки).

2. розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЖИТОМИРГАЗ» (код ЄДРПОУ 03344071) з урахуванням підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2023 року № 1596 «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 26 грудня 2022 року № 1839 та врегулювання питань щодо провадження ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» діяльності з розподілу природного газу» усунути порушення вимог законодавства та глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

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

пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких газ використовується для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року, тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року,

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, у частині забезпечення Оператором газорозподільних систем функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

пункту 2.2, а саме:

підпункту 20 у частині обов'язку ліцензіата мати у власності чи користуванні будівлі та/або приміщення, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів,

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

пункту 2.5, а саме:

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

підпункту 8 у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника, для чого у строк до 31 грудня 2023 року:

застерегти щодо необхідності забезпечення 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; тільки для приготування їжі відповідно до вимог пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»,

повідомити НКРЕКП про врегулювання питання укладання договорів на право власності або оренди/користування будівлями та/або приміщеннями, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів;

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані у 2022 році послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»,

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

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

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

Директор Департаменту
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про накладення штрафу на
АТ «ЖИТОМИРГАЗ» за 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 жовтня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу природного газу, від 29 вересня 2023 року № 405, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1679 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЖИТОМИРГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 08 серпня 2023 року № 394, встановлено, що АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЖИТОМИРГАЗ» (далі – АТ «ЖИТОМИРГАЗ») (код ЄДРПОУ 03344071) порушило вимоги законодавства та главу 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

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

пункту 1 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 для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року, тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року,

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

пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС та пункту 4.1 Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2497 (далі – Типовий договір), у частині вчасного збалансування свого портфолію балансування,

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

пункт 2.2, а саме:

підпункт 5 у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (крім документів до заяви щодо встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу), у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року,

підпункт 6 у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку,

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

підпункт 20 у частині обов'язку ліцензіата мати у власності чи користуванні будівлі та/або приміщення, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів,

підпункт 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «ЖИТОМИРГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2787 (далі – План розвитку на 2022 – 2031 роки),

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

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

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

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

пункт 2.5, а саме:

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

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

Відповідно до статей 17, 19 і 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЖИТОМИРГАЗ» у розмірі 464 644,00 (чотириста шістьдесят чотири тисячі шістсот сорок чотири) гривні за порушення глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 27 пункту 2.2 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу;

пункту 2.5, а саме:

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

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

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

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», з урахуванням вимог підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2023 року № 1596 «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 26 грудня 2022 року № 1839 та врегулювання питань щодо провадження ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» діяльності з розподілу природного газу» у межах здійснення заходів державного регулювання, при перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для ЖИТОМИРСЬКОЇ ФІЛІЇ ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» підготувати і винести на засідання НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання, проект рішення, яким врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення:

на суму 85 369,6 тис. грн (без ПДВ) (економії за елементами витрат річної тарифної виручки),

на суму 105,7 тис. грн (без ПДВ) (додатково отриманої тарифної виручки);

коригування річної планованої тарифної виручки за 2022 рік з урахуванням економії на суму 1 420,0 тис. грн (без ПДВ) при фактичному виконанні заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства на 2022 рік (План розвитку на 2022 – 2031 роки).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЦАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

«__»_____2023 року

(підпис)



ПРОЄКТ

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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «ЖИТОМИРГАЗ»

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 29 вересня 2023 року № 405, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЖИТОМИРГАЗ» (код ЄДРПОУ 03344071) з урахуванням підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2023 року № 1596 «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 26 грудня 2022 року № 1839 та врегулювання питань щодо провадження ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» діяльності з розподілу природного газу» усунути порушення вимог законодавства та глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

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

пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких газ використовується для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року, тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року,

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, у частині забезпечення Оператором газорозподільних систем функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

пункту 2.2, а саме:

підпункту 20 у частині обов'язку ліцензіата мати у власності чи користуванні будівлі та/або приміщення, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів,

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

пункту 2.5, а саме:

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

підпункту 8 у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника, для чого у строк до 31 грудня 2023 року:

застерегти щодо необхідності забезпечення 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; тільки для приготування їжі відповідно до

вимог пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»,

повідомити НКРЕКП про врегулювання питання укладання договорів на право власності або оренди/користування будівлями та/або приміщеннями, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів;

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані у 2022 році послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»,

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

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

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

Голова НКРЕКП

Костянтин УЦАПОВСЬКИЙ

Обґрунтування

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

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23.11.2021 № 1550, постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1679 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЖИТОМИРГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 08 серпня 2023 року № 394, Сектором НКРЕКП у Житомирській області (далі – Сектор НКРЕКП) у термін з 04 вересня 2023 року по 29 вересня 2023 року проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЖИТОМИРГАЗ» (далі – АТ «ЖИТОМИРГАЗ», Товариство, Ліцензіат) вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови) щодо здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу за період діяльності з 01.01.2022 по 31.12.2022.

За результатами планової перевірки АТ «ЖИТОМИРГАЗ» складено Акт від 29 вересня 2023 року № 405 (далі – Акт перевірки). Пояснення до Акту перевірки, надані Ліцензіатом листом від 05 жовтня 2023 року № 100-Сл-16872-1023 (вх № 26099/1-23 від 06.10.2023) (далі – Пояснення) до НКРЕКП.

Актом перевірки зафіксовані наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року	Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЖИТОМИРГАЗ» не повідомив про закриття 02.03.2022 банківського рахунку № UA653116470000026005302007730 філії Житомирське ОУ АТ «Ощадбанк», про який повідомляється не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін. (стор. 12 Акта перевірки) <i>За поясненнями Ліцензіата Товариство не мало можливості вчасно повідомити НКРЕКП про закриття банківського рахунку № UA653116470000026005302007730. Це пов'язано з робочими процесами, що забезпечувалися у дистанційному форматі, обмеженим доступом працівників.</i>
2	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	Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіат надав звітність щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу в 2022 році за формами, затвердженими НКРЕКП з порушенням встановлених термінів, а саме:

<p>її до НКРЕКП у встановленому порядку.</p>	<p>- форму № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (на паперових носіях): <u>до НКРЕКП</u> за II квартал 2022 року на 3 дні; <u>до Сектору НКРЕКП</u> за II квартал 2022 року на 7 днів; за III квартал 2022 року на 2 дня.</p> <p>- форму № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг <u>до НКРЕКП</u> за березень, квітень, травень, червень 2022 року на 5 днів.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 14-15 Акта перевірки)</p> <p style="text-align: center;"><i>За поясненнями Ліцензіата несвоєчасне подання звітності виникло у зв'язку з проблемами, пов'язаними з накладанням електронного цифрового підпису через відсутність інтернет-зв'язку.</i></p>
	<p><i>Щодо невідповідності інформації зазначеної у формах звітності</i></p> <p>Комісією з проведення перевірки при аналізі форм звітності № 8а – НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» (далі – Форма № 8а) та № 8в – НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі – Форма № 8в) за 2022 рік виявлена розбіжність у обсягах природного газу, який надійшов до ГРМ усього та у тому числі від суміжних газорозподільних систем.</p> <p>У формі звітності № 8а за 2022 рік у рядку 1 «Об'єм/обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ, усього» розділу IV «Об'єми/обсяги надходження/ розподілу/ передачі природного газу до/з ГРМ та кількість суб'єктів, які передавали та відбирали природний газ до/з ГРМ» та у формі звітності № 8в за січень - грудень 2022 року загальний обсяг природного газу по рядку 1 «Об'єм/обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ, усього» розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи» встановлені розбіжності. Різниця становить 2,635 тис. м³.</p> <p>Також встановлено, що у формі звітності № 8а за 2022 рік у рядку 1.2 розділу IV «Об'єми/обсяги надходження/ розподілу/ передачі природного газу до/з ГРМ та кількість суб'єктів, які передавали та відбирали природний газ до/з ГРМ» зазначено обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ від суміжних газорозподільних систем, який відрізняється від даних, зазначених у формі звітності № 8в за січень - грудень 2022 року (рядок 1.2 розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи»). Різниця становить 2,635 тис. м³.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що у формі звітності № 8в за листопад 2022 року:</p> <ul style="list-style-type: none"> - у рядку 1.2 розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи» зазначено обсяг природного газу, який надійшов від суміжних газорозподільних систем, зазначено обсяг газу, який не відповідає даним бухгалтерського обліку. Різниця становить 2,635 тис. м³; - у рядку 3 «Об'єм/обсяг природного газу, який переданий у суміжні газорозподільні системи» розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи» зазначено обсяг природного газу, який передано у суміжні газорозподільні системи, який відрізняється від даних бухгалтерського обліку. Різниця становить 2,635 тис. м³. <p>АТ «ЖИТОМИРГАЗ» листом від 11.09.2023 № 100-Сл-15936-0923 надано пояснення, що невідповідність даних зумовлена технічною помилкою при заповненні форми звітності № 8в за листопад 2022 року.</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що АТ «ЖИТОМИРГАЗ» у формах звітності № 8в за січень – грудень 2022 року одночасно зазначало (дублювало) дані щодо розрахунків з Оператором ГТС за добовий негативний небаланс Оператора ГРМ та за</p>

закуплений природний газ для ВТВ та втрат, а саме, у рядку 1 «Розрахунки Оператора ГРМ перед Оператором ГТС за добовий негативний небаланс Оператора ГРМ» розділу III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ» та у рядку 3 «ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» розділу IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат».

Відповідно до положень Інструкції щодо заповнення форми звітності № 8в - НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків», затвердженою постановою НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234:

- у розділі III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ» зазначається інформація щодо боргу Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ за добовий негативний/позитивний небаланс відповідно станом на початок звітної періоду, нарахованої плати за добовий негативний/позитивний небаланс Оператора ГРМ/Оператора ГТС відповідно, розміру оплаченого Оператору ГТС/ Оператору ГРМ добового негативного/позитивного небалансу (з урахуванням боргів минулих років) відповідно та окремо за борги минулих років, у тому числі грошовими коштами, та загального боргу Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ за добовий негативний/позитивний небаланс відповідно станом на кінець звітної періоду та окремо за борги минулих років у розрізі Оператора ГРМ та Оператора ГТС;

- у розділі IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат» зазначається повне найменування оптових продавців, у яких Оператор ГРМ здійснював закупівлю природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат, інформація щодо розміру боргу Оператора ГРМ за закуплений у звітному та минулих періодах/роках обсяг природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат станом на початок звітної періоду, фактичного обсягу закупленого Оператором ГРМ природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат (у тис. м³ та тис. грн) протягом звітної періоду, розміру оплати Оператором ГРМ у звітному періоді вартості закупленого у звітному та минулих періодах/роках природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат, розміру боргу Оператора ГРМ за закуплений у звітному та попередніх періодах цього року природний газ для виробничо-технологічних витрат та втрат та розміру загального боргу Оператора ГРМ за закуплений у звітному та минулих періодах/роках обсяг природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат станом на кінець звітної періоду у розрізі кожного оптового продавця, у якого здійснювалась закупівля такого природного газу.

Також, комісією з проведення перевірки встановлено, що у формі звітності № 8в за травень 2022 року у графі 2 «Нарахована плата за добовий негативний/позитивний небаланс» невірно зазначено розмір нарахованої плати за добовий негативний небаланс, який не відповідає даним Акту врегулювання щодобових небалансів за газовий місяць травень 2022 року від 31.05.2022 № 05-2022-2002000100.

Також виявлено невідповідність при заповненні Ліцензіатом даних, наведених у формах звітності: № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за I, II, III, IV квартали 2022 року; № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2022 рік та у Додатку 1 до зазначеної форми звітності.

(стор. 15-17 Акта перевірки)

За поясненнями Ліцензіата форми № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) відкоректовані та направлені на електронні адреси zhytomyr@nerc.gov.ua та m8gas_t@nerc.gov.ua 05.10.2023.

Комісією з проведення перевірки проведено вибірково перевірку достовірності наданої АТ «ЖИТОМИРГАЗ» інформації за формою наведеною у додатку 9 до Стандартів та вимог.

	<p>Проаналізовано документи, надані Ліцензіатом для підтвердження даних щодо тривалості надання послуг по вибраному переліку замовників послуг, які були відображені у додатку 9 до Стандартів та вимог, наданих до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Житомирській області.</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за I-IV квартали 2022 року. (стор. 17 Акта перевірки)</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено невідповідність даних щодо доходу та витрат з стандартного приєднання та нестандартного приєднання, наведених Товариством у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2022 рік, даним бухгалтерського обліку. (стор. 122 Акта перевірки)</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата, невідповідність даних щодо доходів та витрат з стандартного/нестандартного приєднання у формі № 8а виникла з причини відображення у звіті інформації по деяким приєднанням, які станом на 31.12.2022 ще не були введені в експлуатацію. Звітність скоригована та направлена 04.10.2023 кур'єрською поштою № 100-Сл-16745-1023.</i></p>	
3	<p>підпункту 20 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата мати у власності чи користуватися будівлі та/або приміщення, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів</p>	<p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що по 8 об'єктам, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів у Ліцензіата відсутні документи на право власності чи оренди приміщень. (стор. 55-56 Акта перевірки)</p> <p><i>За поясненнями Ліцензіата оформлення прав власності на нерухоме майно потребує значних витрат часу. Товариством проводиться зріз ринку для заключення Договору на виконання робіт з технічної інвентаризації будівель та споруд.</i></p>
4	<p>підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років.</p>	<p>АТ «ЖИТОМИРГАЗ» не виконано план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - не виконано Розділ I (2022 рік) Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ЖИТОМИРГАЗ» на 2022-2031 роки (далі – План розвитку на 2022 рік), затвердженого постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2787. <p><u>Станом на 31.12.2022</u> заходи розділу I (2022 рік) Плану розвитку на 2022 рік, при затвердженні джерел у сумі 55 521,2 тис. грн (без ПДВ), профінансовані на загальну суму 53 472,7 тис. грн (без ПДВ) або 96,31 % до затверджених витрат.</p> <p>Ліцензіатом закрито актами виконаних робіт заходи на загальну суму 53 360,31 тис. грн (без ПДВ), що становить 99,79 % профінансованих витрат.</p> <p>Залишилися недовиконаними заходи Плану розвитку на 2022 рік по розділу II «Відключаючі пристрої» та по розділу VIII «Модернізація та закупівля колісної техніки».</p> <p><u>Станом на 01.09.2023</u> заходи розділу I (2022 рік) Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ЖИТОМИРГАЗ» на 2022-2031 роки при</p>

		<p>затверджених джерелах у сумі 55 521,2 тис. грн (без ПДВ), <u>профінансовані на загальну суму 56 836,51 тис. грн (без ПДВ) або 102,37 % до затверджених витрат.</u></p> <p>Ліцензіатом закрито актами виконаних робіт заходи на загальну суму 56 836,51 тис. грн (без ПДВ), що становить 100,0 % профінансованих витрат.</p> <p>(стор. 24-32 Акта перевірки)</p>
5	<p>підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачені структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням.</p>	<p>Виявлено відхилення фактичних витрат за статтями тарифу від затвердженої структури тарифу на послуги розподілу природного газу, саме: <u>за 2022 рік</u> Тарифна виручка: передбачена тарифом – 797 415,80 тис. грн, скоригована на факт – 794 428,68 тис. грн (відхилення – 2 987,12 тис. грн), фактична відповідно до форми 8г-НКРЕКП-газ моніторинг – 797 521,45 тис. грн. (відхилення – 105,65 тис. грн).</p> <p>(стор. 34-50 Акта перевірки)</p>
6	<p>підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу.</p>	<p>Станом на 31.12.2022 заборгованість АТ «ЖИТОМИРГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за отримані у 2022 році послуги по Договору транспортування природного газу від 04.02.2020 № 2002000100 становила 649,62 тис. грн, у т.ч.:</p> <p><u>переплата</u> за врегулювання щодобового небалансу – 1 537,62 тис. грн; <u>заборгованість</u> за перевищення замовленої потужності – 2 187,224 тис. грн.</p> <p>Довідково: <u>станом на 01.09.2023</u> загальна заборгованість АТ «ЖИТОМИРГАЗ»:</p> <p>- перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» по Договору від 04.02.2020 № 2002000100 становила – 317 841,05 тис. грн; - перед АТ «УКРТРАНСГАЗ» по Договору від 17.12.2015 № 1512000704 – 620 201,33 тис. грн.</p> <p>(стор. 60-62 Акта перевірки)</p> <p>Відповідно до Пояснень Товариства наявність <i>неврегульованих взаєморозрахунків між АТ «ЖИТОМИРГАЗ» та Оператором ГТС за надані, згідно з договором транспортування природного газу, послуги є предметом розгляду судових справ.</i></p>
7	<p>підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов щодо дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП, а саме:</p>	
7.1	<p>пункту 4.5 глави 4 Мінімальних</p>	<p>Вибірковою перевіркою та співставленням</p>

<p>стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21.09.2017 № 1156 (у редакції, що діяла до 01.01.2023) (далі - Стандарти та вимог) в частині формування реєстру надання послуг Оператора ГРМ згідно з додатком 9.</p>	<p>даних Додатка 9 із електронними журналами реєстрації заяв на приєднання, видачі ТУ, погодження проектів газопостачання та проектно-кошторисної документації (ПКД) встановлено, що Товариством у додатку 9 до Стандартів та вимог внесено недостовірні дані, а саме некоректно визначено код послуги, невірно зазначено дату початку чи завершення надання послуги у визначений законодавством термін, невірно зазначено П.І.Б. замовника, не підтверджено завершення надання послуги замовнику, а саме:</p>
	<p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S1.1.1:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено дату завершення надання послуги за IV квартал 2022 року по 1 замовнику: Лозгачева Л. А. <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S1.3:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено дату початку та завершення надання послуги за I, II та III квартали 2022 року по 6 замовникам: Улянченко Г. В., Титова А. М., Матешко Є. І., Парикова Н. П., Черній А. М. та Макаревич В. А.; - невірно зазначено дату початку надання послуги за III та IV квартали 2022 року по 3 замовникам: КОМФОРТБУД ПЛЮС ТОВ, Лось І. П. та Панченко А. О.; - невірно зазначено дату завершення надання послуги за IV квартал 2022 року по 1 замовнику: Ілляшенко І. В.. <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S1.4:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено дату завершення надання послуги за III квартал 2022 року по 1 замовнику: Шмалюк О. О.. <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S1.6, S1.6.1, S1.6.2:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено дату завершення надання послуги за I, II, III та IV квартали 2022 року по 4 замовникам: Венгловська М. М., Наговерко Ю. Ю., Степанчук Г. В. та Кичкирук М. В.; - некоректно визначено код послуги надання послуги за I та IV квартали 2022 року по 2 замовникам: Куликівська Ж. С. та Кичкирук М. В.. <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S2:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - некоректно визначено код послуги та невірно зазначено дату завершення надання послуги за I квартал 2022 року по 1 замовнику: Сафінська О. М.; - невірно зазначено дату завершення надання послуги за IV квартал 2022 року по 1 замовнику: Домачук О. Г. <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S4, S4.1, S4.2:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено дату початку та завершення надання послуги за I, II, III та IV квартали 2022 року по 9 замовникам: Римо Католицька Парафія релігійна громада тіла Христова, Лебедєв Леонтій Михайлович, Відділ освіти культури молоді та спорту Вчорайшенської сільської ради, Відділ з гуманітарних питань Овруцької міської ради, Полісся Баранівської міської ради КП, Басейнове Управління водних ресурсів річки Прип'ять (по 2 заявам щодо надання послуг), Новоселиця ПСП, Городківський ліцей Андрушівської міської ради Бердичівського району Житомирської області; - невірно зазначено дату початку надання послуги за IV квартал 2022 року по 1 замовнику: Басейнове Управління водних ресурсів річки прип'ять; - невірно зазначено дату завершення надання послуги за I, II, III та IV квартали 2022 року по 40 замовникам: Кісішвілі К. П., Алексейчук Н. О., Кравчук В.А., Нездрай М. В., Корнійчук О. С., Рібакова І. І., Прокопович М. А., Дриль К. В., Стецюк С. О., Дереча І. О., Яценко М. І., Скалозуб В. В., Леонець О. В., Андрійчук М. М., Демедюк К. П., Шадура Ю. М.,

	<p>Мельниченко І. В., Житомирський кооперативний ринок ПО, Управління Державної казначейської служби України у Брусилівському районі Житомирської області, Мацюк Ю. М., Цимбалюк Т. В., Петрук В. П., Красноперов Р. І., Сімашко М. А., Зубар О. Л., Макуха М. В., Дутчак Л. О., Булич Л. С., Хоменко Л.В., Державний ощадний банк України АТ, Новогуївинська селищна рада (по 5 заявам щодо надання послуг), Черепинець А. І., Островська О. А., Довженко Г. А., Ковальська А. О., Зернопром Агро ТОВ;</p> <ul style="list-style-type: none"> - некоректно визначено код послуги надання послуги за I, II, III та IV квартали 2022 року по 11 замовникам: Власюк В. М., Шепельська Д. П., ТОВ Агро-Стандарт, Новогуївинська селищна рада (по 7 заявам щодо надання послуг), Новоселиця ПСП; - невірно зазначено П.І.Б. за I квартал 2022 року по 1 замовнику: Дриль К. В.. <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S5, S5.1, S5.2:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено дату початку та завершення надання послуги за II квартал 2022 року по 3 замовникам: Метро Кеш Енд Кері Україна ТОВ, Писарев М. А. та Васянович В. О.; - невірно зазначено дату завершення надання послуги за I та II квартали 2022 року по 4 замовникам: Житомирський комбінат силікатних виробів ПРАТ, Новоград-Волинська районна державна адміністрація Житомирської області, КП Парк ЖМР та Інклюзивно-ресурсний центр Попільнянської селищної ради Житомирської області КУ; - некоректно визначено код послуги надання послуги за I та II квартали 2022 року по 3 замовникам: Житомирський комбінат силікатних виробів ПРАТ, Писарев М. А. та Васянович В. О.; - не підтверджено завершення послуги (Відомість про пуск газу в газові прилади без дати та підпису замовника) за II квартал 2022 року по замовнику Васянович В. О. 	
7.2	<p>пункту 2.1 глави 2 Стандартів та вимог Оператор ГРМ має забезпечити мінімальні стандарти та вимоги до якості обслуговування споживачів при наданні послуг розподілу природного газу споживачу або замовнику (у випадку недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж),</p>	<p><u>Комісією з проведення перевірки встановлено:</u> невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за II та IV квартали 2022 року щодо надання технічного доступу до газорозподільної системи, у тому числі надання дозволу на приєднання, проекту договору на приєднання, технічних умов приєднання та відповідних рахунків щодо їх оплати від дня реєстрації заяви про приєднання (або дати отримання уточнених даних та/або дати усунення зауважень), у тому числі без необхідності їх узгодження з власником газових мереж (пункт 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ) за кодом послуги S1.1.1 – по 2 споживачам (Пеньківська З. Т. та Лозгачева Л. А.) фактичний термін надання послуги на 1 робочий день перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Стандартами та вимогами. Компенсація за недотримання Стандартів та вимог 2 споживачам не сплачена;</p> <p>невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за I-IV квартали 2022 року щодо надання додаткової угоди до договору на приєднання після погодження проекту зовнішнього газопостачання та його кошторисної частини замовником (пункт 4 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ) за кодом послуги S1.3 – по</p>
7.3	<p>пункту 2.3 глави 2 Стандартів та вимог у разі недотримання мінімальних</p>	

(стор. 87-89 Акта перевірки)

	<p>стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів при наданні послуг розподілу природного газу, зазначених у пункті 2.2 цієї глави, Оператор ГРМ сплачує споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж) компенсацію у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Стандартів та вимог;</p>	<p>10 споживачам (Улянченко Г. В., Титова А. М., Демченко М. І., Матешчук Є. І., Парикова Н. В., Черній А. М., Ілляшенко І. В., Лось І. П., Панченко А. О., Макаревич В. А.) фактичний термін надання послуги від 6 до 158 робочих днів перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Стандартами та вимогами. Компенсація за недотримання Стандартів та вимог 10 споживачам не сплачена; невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за II квартал 2022 року щодо забезпечення підключення об'єкта замовника до ГРМ (фізичне з'єднання газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання) після надання Оператору ГРМ замовником підтверджених документів про введення в експлуатацію газових мереж внутрішнього газопостачання та їх фізичну наявність у точці приєднання, у тому числі у сільській місцевості (якщо договором на приєднання не встановлений більш пізній термін) (абзац перший пункту 9 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ) за кодом послуг S1.5.2 та S1.5.1 – по 1 споживачу (Сарафінас М. М.) фактичний термін надання послуги на 4 робочі дні перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Стандартами та вимогами. Компенсація за недотримання Стандартів та вимог 1 споживачу не сплачена; невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за IV квартал 2022 року щодо пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання за умови укладення договору розподілу природного газу (технічної угоди) та після набуття споживачем (суміжним суб'єктом ринку природного газу) підтверджених обсягів природного газу на відповідний період, у тому числі у міській місцевості (абзац шостий пункту 9 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ) за кодом послуги S1.6.2 – по 1 споживачу (Кичкирук М. В.) фактичний термін надання послуги на 3 робочі дні перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Стандартами та вимогами. Компенсація за недотримання Стандартів та вимог споживачу не сплачена; невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за I, III та IV квартали 2022 року щодо відновлення газопостачання (розподілу природного газу) за письмовим зверненням споживача (його постачальника) про відновлення газопостачання (розподілу природного газу) та після усунення порушень (за їх наявності) і відшкодування</p>
7.4	<p>пункту 2.4 глави 2 Стандартів та вимог Оператор ГРМ сплачує споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж) компенсацію за недотримання мінімальних стандартів та вимог до обслуговування споживачів при наданні послуг розподілу природного газу шляхом врахування суми відповідної компенсації як авансової плати за послуги розподілу природного газу на наступний розрахунковий період, а в разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж – у рахунок зменшення плати за приєднання;</p>	
7.5	<p>пункту 2.7 глави 2 Стандартів та</p>	

<p>вимог у разі невиконання Оператором ГРМ вимог пункту 2.4 цієї глави сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках у найближчому розрахунковому періоді.</p>	<p>Оператору ГРМ витрат на припинення та відновлення газопостачання (розподілу природного газу), у тому числі у міській місцевості (пункт 6 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ) за кодом послуги S4.1 – по 5 споживачам (Кісішвілі К. П., Римо Католицька Парафія релігійна громада Тіла і Крові Христа, КП «ПОЛІССЯ» Баранівської міської ради, Басейнове Управління водних ресурсів річки прип'ять (за 3 адресами), ТОВ «Агро-Стандарт») фактичний термін надання послуги від 1 до 15 робочих днів перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Стандартами та вимогами та у сільській місцевості (пункт 6 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ) за кодом послуги S4.2 – по 2 споживачам (Городківський ліцей Андрушівської міської ради Бердичівського району Житомирської області та ТОВ «Зернопром Агро») фактичний термін надання послуги від 4 до 71 робочих днів перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Стандартами та вимогами. Компенсація за недотримання Стандартів та вимог 7 споживачам не сплачена.</p> <p>(стор. 66-87 Акта перевірки)</p>
<p><i>За Поясненнями АТ «ЖИТОМИРГАЗ» станом на 05.10.2023 виплачена компенсація за недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів (нарахування в бухгалтерському обліку 29.09.2023):</i></p> <p><i>шляхом врахування суми відповідної компенсації як авансової плати за послуги розподілу природного газу на наступним 13 споживачам: Пеньківська З. Т. (в сумі 386,4 грн), Лозгачева Л. А. (в сумі 386,4 грн), Титова А. М. (в сумі 386,4 грн), Демченко М. І. (в сумі 386,4 грн), Матевощук Є. І. (в сумі 386,4 грн), Парикова Н. В. (в сумі 386,4 грн), Черній А. М. (в сумі 386,4 грн), Ілляшенко І. В. (в сумі 386,4 грн), Лось І.П. (в сумі 386,4 грн), Панченко А. О. (в сумі 386,4 грн), Макаревич В. А. (в сумі 386,4 грн), Сарафінас М. М. (в сумі 772,8 грн) та Кичкирук М. В. (в сумі 772,8 грн);</i></p> <p><i>шляхом зарахування на розрахункові рахунки по наступним 8 споживачам: Улянченко Г. В. (в сумі 386,4 грн), Кісішвілі К. П. (в сумі 386,4 грн), Римо Католицька Парафія релігійна громада Тіла і Крові Христа (в сумі 386,4 грн), КП «ПОЛІССЯ» Баранівської міської ради (в сумі 386,4 грн), Басейнове Управління водних ресурсів річки прип'ять (за 3 адресами в сумі 1159,2 грн), ТОВ «Агро-Стандарт» (в сумі 386,4 грн), Городківський ліцей Андрушівської міської ради Бердичівського району Житомирської області (в сумі 386,4 грн) та ТОВ «Зернопром Агро» (в сумі 386,4 грн).</i></p>	
<p>7.6 пункту 2.2 глави 2 Стандартів та вимог щодо забезпечення мінімальних стандартів якості послуг постачання природного газу споживачу, зокрема, розгляду письмового звернення споживача - у строк до одного місяця з дня надходження звернення;</p>	<p><i>Щодо виконання АТ «ЖИТОМИРГАЗ» рекомендацій НКРЕКП по зверненню ТОВ «НПЦ СЕРВІС»</i></p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що станом на 29.09.2023 АТ «ЖИТОМИРГАЗ» не надано відповідь на лист ТОВ «НПЦ СЕРВІС» від 27.01.2022 № 2701/22, який зареєстровано АТ «ЖИТОМИРГАЗ» за вх. № Сл-809-1001-2022 від 02.02.2022.</p>

7.7	<p>пункту 2.3 глави 2 Стандартів та вимог щодо забезпечення мінімальних стандартів якості послуг постачання природного газу споживачу, а саме, у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів при наданні послуг розподілу природного газу, зазначених у пункті 2.2 цієї глави, Оператор ГРМ сплачує, зокрема, споживачу компенсацію у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Стандартів та вимог.</p>	<p>Компенсація за недотримання Стандартів та вимог споживачу не сплачена.</p> <p>(стор. 100-101 Акта перевірки)</p> <p><i>За Поясненнями АТ «ЖИТОМИРГАЗ» станом на 05.10.2023 виплачена компенсація в сумі 386,4 грн. за недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів (нарахування в бухгалтерському обліку 29.09.2023) шляхом зарахування на розрахунковий рахунок ТОВ «НПЦ Сервіс».</i></p>
	<p>НКРЕКП враховані Пояснення Ліцензіата щодо виплати компенсації за недотримання мінімальних Стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів шляхом врахування суми відповідної компенсації як авансової плати за послуги розподілу природного газу та зарахування на розрахункові рахунки по 22 споживачам та відповідно до вимог підпункту 2 пункту 2.2.13 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затверджених постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу за порушенням підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством.</p>	
8	<p>підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менше як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю));</p>	<p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що при аналізі форм звітності № 8а – НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» (далі – Форма № 8а) та № 8в – НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі – Форма № 8в) за 2022 рік виявлена розбіжність у обсягах природного газу, який надійшов до ГРМ усього та у тому числі від суміжних газорозподільних систем. У формі звітності № 8а за 2022 рік у рядку 1 «Об'єм/обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ, усього» розділу IV «Об'єми/обсяги надходження/розподілу/ передачі природного газу до/з ГРМ та кількість суб'єктів, які передавали та відбирали природний газ до/з ГРМ» зазначено обсяг природного газу, який відрізняється від даних, зазначених у формі звітності № 8в за січень - грудень 2022 року (загальний обсяг природного газу по рядку 1 «Об'єм/обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ, усього» розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи») Різниця становить 2,635 тис. м³.</p> <p><i>За поясненнями Ліцензіата встановлено, що невідповідність даних зумовлена технічною помилкою при заповненні форми № 8в за листопад 2022 року.</i></p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено,</p>

		<p>що АТ «ЖИТОМИРГАЗ» у формах № 8в за січень – грудень 2022 року одночасно зазначало (дублювало) дані щодо розрахунків з Оператором ГТС за добовий негативний небаланс Оператора ГРМ та за закуплений природний газ для ВТВ та втрат, а саме, у рядку 1 «Розрахунки Оператора ГРМ перед Оператором ГТС за добовий негативний небаланс Оператора ГРМ» розділу III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ» та у рядку 3 «ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» розділу IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат». У формі № 8в за травень 2022 року у графі 2 «Нарахована плата за добовий негативний/позитивний небаланс» невірно зазначено розмір нарахованої плати за добовий негативний небаланс, який не відповідає даним, зазначеним у Акті врегулювання щодобових небалансів за газовий місяць травень 2022 року від 31.05.2022 № 05-2022-2002000100.</p> <p>Під час проведення перевірки виявлено невідповідність при заповненні Ліцензіатом даних, наведених у формах звітності: № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за I–IV квартали 2022 року; № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2022 рік та у Додатку 1 до зазначеної форми звітності.</p> <p>Також комісією з проведення перевірки встановлено невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за I-IV квартали 2022 року.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 89-91 Акта перевірки)</p> <p><i>За поясненнями Ліцензіата при заповненні форми № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) допущена механічна помилка. Форма № 8в відкоректована та направлена з накладанням кваліфікованого електронного підпису на електронну адресу m8gas@nerc.gov.ua.</i></p>
9	<p>підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов щодо обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.</p>	<p>Ліцензіат не виконав у встановлені строки вимоги постанови НКРЕКП від 06.11.2020 № 2033 «Про затвердження Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу та Змін до деяких постанов НКРЕКП», а саме в термін до 25.02.2022 Ліцензіатом не надано інформацію щодо переліку елементів газорозподільної системи та їх технічних</p>

		характеристик станом на 01.01.2022, відповідно до пункту 6.10 Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу. (стор. 92 – 94 Акта перевірки)
10	пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов у частині щодо здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:	
10.1	пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС) та положень пункту 4.1 Типового договору транспортування, у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування протягом періоду балансування для мінімізації потреб оператора газотранспортної системи у вчиненні дій із врегулювання небалансів, передбачених цим Кодексом.	<p>АТ «ЖИТОМИРГАЗ» протягом 2022 року не забезпечувало своєчасної збалансованості свого портфоліо балансування та не вчиняло дій щодо вчасного збалансування свого портфоліо балансування, що призвело до виникнення негативного небалансу природного газу протягом 2022 року в обсязі 1,356 тис. м³.</p> <p>(стор. 97-99 Акта перевірки)</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата наявність незбалансованого портфоліо обумовлена відсутністю на ринку пропозицій продавців природного газу, які б мали можливість постачати АТ «ЖИТОМИРГАЗ» природний газ для покриття обсягів виробничо-технологічних втрат та нормативних витрат за цінами, що передбачені встановленим тарифом на розподіл природного газу для Товариства.</i></p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата, за негативні небаланси, що виникли в обсязі 1,356 тис. м³ АТ «ЖИТОМИРГАЗ» повністю розрахувалось з Оператором ГТС.</i></p>
10.2	пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» (далі – Закон) у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких природний газ використовується: для підігріву води та приготування їжі - до 1 січня 2016 року; тільки для приготування їжі – до 1 січня 2023 року.	<p>Перевіркою встановлено, що на 31.12.2022 кількість споживачів природного газу, не забезпечених Товариством лічильниками газу складає 1 310 споживачів, з них:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для підігріву води та приготування їжі – 806 споживачів, - тільки для приготування їжі – 504 споживач <p>(стор. 106-107 Акта перевірки)</p> <p><i>Відповідно до Пояснень Ліцензіата невиконання заходів з встановлення індивідуальних лічильників зумовлено введенням на території України військового стану, відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022, відсутністю споживачів (виїзд за кордон), впровадженням карантинних заходів з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19.</i></p>

		<i>На протязі 2022 року всім абонентам, що проживають у квартирах та приватних будинках та не мають лічильників надіслані рекомендовані листи з проханням звернутись в центр обслуговування клієнтів для оформлення заяви на безкоштовне встановлення індивідуальних лічильників природного газу, відповідно до статті 2 Закону.</i>
10.3	пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГТС в частині надання постачальнику «останньої надії» через інформаційну платформу достовірної інформації щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії»	Комісією з перевірки вибірковою перевіркою перевірено дотримання АТ «ЖИТОМИРГАЗ» вимог пункту 2 глави 5 розділу Кодексу ГТС у частині обов'язку Оператора газорозподільної системи протягом трьох діб надавати постачальнику «останньої надії» через інформаційну платформу інформацію щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії», за формою оператора газотранспортної системи, погодженою Регулятором (Форма 10) та встановлено ряд порушень АТ «ЖИТОМИРГАЗ», а саме некоректне зазначення прізвища, ім'я, по батькові (для побутових споживачів). (стор. 103 Акта перевірки)
10.4	пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині забезпечення доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів, відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем	При перевірці Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не забезпечено функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання. (стор. 109 Акта перевірки) <i>За Поясненнями Ліцензіата, з метою забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються Оператором ГРМ для надання послуг з приєднання замовнику АТ «ЖИТОМИРГАЗ» уклало договір з розробником програмного забезпечення та замовило доопрацювання програми «ІС:Документообіг».</i>
11	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 встановлено, що станом на 31.12.2022 Товариством не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з побутовими споживачами у кількості 115 934 од , в т.ч. приватний сектор – 67 230 од., багатоповерхові будинки (ЖЕК, ОСББ) – 48 704 од. (стор. 128-129 Акта перевірки) <i>Відповідно до Пояснень Ліцензіата, невиконання плану щодо укладання актів розмежування балансової належності пояснюється відсутністю споживачів під час рознесення актів або не повернення примірників АТ «ЖИТОМИРГАЗ».</i>
12	підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині зобов'язання ліцензіата, відповідно до	Кількість приладів обліку, по яким Товариству необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2022 році становила 172 025 шт.,

<p>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>фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості 37 152 шт. або 21,6 %.</p> <p><u>Станом на 31.12.2022</u> кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки – 134 873 побутових лічильника.</p> <p>(стор. 130 Акта перевірки)</p> <p><i>Відповідно до Пояснень Товариства за рік при існуючому обладнанні АТ «ЖИТОМИРГАЗ» не може повірити більше 35 000 побутових лічильників газу. Також завадою для виконання вимог Ліцензійних умов в частині повірки лічильників населенню є передбачення в обмінному фонді малої кількості лічильників.</i></p>
---	---

Ураховуючи викладене, пояснення Ліцензіата від 05.10.2023 № 100-Сл-16872-1023 та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок № 1800), Департамент Ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **464 644,00 (чотириста шістьдесят чотири тисячі шістсот сорок чотири) гривні** згідно розрахунку:

<p>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</p>	<p>27 332,00 Необподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)</p>	<p>464 644,00 грн</p>
--	---	------------------------------

Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, неоподаткованих мінімумів доходів громадян	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, грн	Початковий розмір штрафу, грн.	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу для стримування ліцензіата від вчинення порушення у майбутньому	Індивідуальне пом'якшення штрафу
порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів, а саме підпункт 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	9 587,00	162 979,00	1 700 000,00	130 900,00 ¹	32 070,50 ²	-	-	-	-	-
порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме підпункт 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов	9 555,00	162 435,00	1 700 000,00	170 000,00 ³	62 050,00 ⁴	(69 615,00) ⁵	-	-	-	-
порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а	8 190,00	139 230,00	1 700 000,00	170 000,00 ⁶	62 050,00 ⁷	(92 820,00) ⁸	-	-	-	-

саме підпункт 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов										
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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

² враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,25;

³ враховано коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди, який склав 1,0;

⁴ враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення 1,37;

⁵ враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30;

⁶ враховано коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди, який склав 1,0;

⁷ враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37;

⁸ враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30 та сприяння виявленню правопорушення Регулятором 0,10.

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

1.6 щодо недотримання підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,

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

1.21 щодо недотримання підпункту 20 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

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

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

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

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

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

1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, зокрема пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС та положень пункту 4.1 Типового договору транспортування,

1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, зокрема пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»

1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, зокрема пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГТС,

1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов; вимог пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ,

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

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 17.10.2023 № 1011/16-23 та пояснень Ліцензіата, наданих листом від 05.10.2023 № 100-Сл-16872-1023 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 «ЖИТОМИРГАЗ» у розмірі 464 644,00 (чотириста шістьдесят чотири тисячі шістьсот сорок чотири) гривні за порушення глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 27 пункту 2.2 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу;

пункту 2.5, а саме:

підпункту 6 у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної

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

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

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», з урахуванням вимог підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2023 року № 1596 «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 26 грудня 2022 року № 1839 та врегулювання питань щодо провадження ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» діяльності з розподілу природного газу» у межах здійснення заходів державного регулювання, при перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для оператора газорозподільної системи у місті Житомир та Житомирській області підготувати і винести на засідання НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання, проект рішення, яким врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення:

на суму 85 369,6 тис. грн (без ПДВ) (економії за елементами витрат річної тарифної виручки),

на суму 105,7 тис. грн (без ПДВ) (додатково отриманої тарифної виручки);

коригування річної планованої тарифної виручки за 2022 рік з урахуванням економії на суму 1 420,0 тис. грн (без ПДВ) при фактичному виконанні заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства на 2022 рік (План розвитку на 2022 – 2031 роки).

2. розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЖИТОМИРГАЗ» (код ЄДРПОУ 03344071) з урахуванням підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2023 року № 1596 «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 26 грудня 2022 року № 1839 та врегулювання питань щодо провадження ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» діяльності з розподілу природного газу» усунути порушення вимог законодавства та глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

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

пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких газ використовується для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року, тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року,

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, у частині забезпечення Оператором газорозподільних систем функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

пункту 2.2, а саме:

підпункту 20 у частині обов'язку ліцензіата мати у власності чи користуванні будівлі та/або приміщення, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів,

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

пункту 2.5, а саме:

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

підпункту 8 у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника, для чого у строк до 31 грудня 2023 року:

застерегти щодо необхідності забезпечення 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; тільки для приготування їжі відповідно до вимог пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»,

повідомити НКРЕКП про врегулювання питання укладання договорів на право власності або оренди/користування будівлями та/або приміщеннями, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів;

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані у 2022 році послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»,

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

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

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

Директор Департаменту
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про накладення штрафу на
АТ «ЖИТОМИРГАЗ» за 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 жовтня 2023 року на засіданні, яке провадилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу природного газу, від 29 вересня 2023 року № 405, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1679 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЖИТОМИРГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 08 серпня 2023 року № 394, встановлено, що АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЖИТОМИРГАЗ» (далі – АТ «ЖИТОМИРГАЗ») (код ЄДРПОУ 03344071) порушило вимоги законодавства та главу 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

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

пункту 1 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 для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року, тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року,

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

пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС та пункту 4.1 Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2497 (далі – Типовий договір), у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування,

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

пункт 2.2, а саме:

підпункт 5 у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (крім документів до заяви щодо встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу), у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року,

підпункт 6 у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку,

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

підпункт 20 у частині обов'язку ліцензіата мати у власності чи користуванні будівлі та/або приміщення, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів,

підпункт 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «ЖИТОМИРГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2787 (далі – План розвитку на 2022 – 2031 роки),

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

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

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

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

пункт 2.5, а саме:

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

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

Відповідно до статей 17, 19 і 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЖИТОМИРГАЗ» у розмірі 464 644,00 (чотириста шістьдесят чотири тисячі шістсот сорок чотири) гривні за порушення глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 27 пункту 2.2 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу;

пункту 2.5, а саме:

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

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

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

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», з урахуванням вимог підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2023 року № 1596 «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 26 грудня 2022 року № 1839 та врегулювання питань щодо провадження ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» діяльності з розподілу природного газу» у межах здійснення заходів державного регулювання, при перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для оператора газорозподільної системи у місті Житомир та Житомирській області підготувати і винести на засідання НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання, проект рішення, яким врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення:

на суму 85 369,6 тис. грн (без ПДВ) (економії за елементами витрат річної тарифної виручки),

на суму 105,7 тис. грн (без ПДВ) (додатково отриманої тарифної виручки);

коригування річної планованої тарифної виручки за 2022 рік з урахуванням економії на суму 1 420,0 тис. грн (без ПДВ) при фактичному виконанні заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства на 2022 рік (План розвитку на 2022 – 2031 роки).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЦАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

«__»_____2023 року

(підпис)



ПРОЄКТ

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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «ЖИТОМИРГАЗ»

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 29 вересня 2023 року № 405, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЖИТОМИРГАЗ» (код ЄДРПОУ 03344071) з урахуванням підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2023 року № 1596 «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 26 грудня 2022 року № 1839 та врегулювання питань щодо провадження ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» діяльності з розподілу природного газу» усунути порушення вимог законодавства та глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

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

пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких газ використовується для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року, тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року,

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, у частині забезпечення Оператором газорозподільних систем функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

пункту 2.2, а саме:

підпункту 20 у частині обов'язку ліцензіата мати у власності чи користуванні будівлі та/або приміщення, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів,

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

пункту 2.5, а саме:

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

підпункту 8 у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника, для чого у строк до 31 грудня 2023 року:

застерегти щодо необхідності забезпечення 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; тільки для приготування їжі відповідно до

вимог пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»,

повідомити НКРЕКП про врегулювання питання укладання договорів на право власності або оренди/користування будівлями та/або приміщеннями, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів;

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані у 2022 році послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»,

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

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

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

Голова НКРЕКП

Костянтин УЦАПОВСЬКИЙ

Обґрунтування

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

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23.11.2021 № 1550, постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1679 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЖИТОМИРГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 08 серпня 2023 року № 394, Сектором НКРЕКП у Житомирській області (далі – Сектор НКРЕКП) у термін з 04 вересня 2023 року по 29 вересня 2023 року проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЖИТОМИРГАЗ» (далі – АТ «ЖИТОМИРГАЗ», Товариство, Ліцензіат) вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови) щодо здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу за період діяльності з 01.01.2022 по 31.12.2022.

За результатами планової перевірки АТ «ЖИТОМИРГАЗ» складено Акт від 29 вересня 2023 року № 405 (далі – Акт перевірки). Пояснення до Акту перевірки, надані Ліцензіатом листом від 05 жовтня 2023 року № 100-Сл-16872-1023 (вх № 26099/1-23 від 06.10.2023) (далі – Пояснення) до НКРЕКП.

Актом перевірки зафіксовані наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії, у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року	Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ЖИТОМИРГАЗ» не повідомив про закриття 02.03.2022 банківського рахунку № UA653116470000026005302007730 філії Житомирське ОУ АТ «Ощадбанк», про який повідомляється не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін. (стор. 12 Акта перевірки) <i>За поясненнями Ліцензіата Товариство не мало можливості вчасно повідомити НКРЕКП про закриття банківського рахунку № UA653116470000026005302007730. Це пов'язано з робочими процесами, що забезпечувалися у дистанційному форматі, обмеженим доступом працівників.</i>
2	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	Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіат надав звітність щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу в 2022 році за формами, затвердженими НКРЕКП з порушенням встановлених термінів, а саме:



<p>її до НКРЕКП у встановленому порядку.</p>	<p>- форму № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (на паперових носіях): <u>до НКРЕКП</u> за II квартал 2022 року на 3 дні; <u>до Сектору НКРЕКП</u> за II квартал 2022 року на 7 днів; за III квартал 2022 року на 2 дня.</p> <p>- форму № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг <u>до НКРЕКП</u> за березень, квітень, травень, червень 2022 року на 5 днів.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 14-15 Акта перевірки)</p> <p style="text-align: center;"><i>За поясненнями Ліцензіата несвоєчасне подання звітності виникло у зв'язку з проблемами, пов'язаними з накладанням електронного цифрового підпису через відсутність інтернет-зв'язку.</i></p>
	<p>Щодо невідповідності інформації зазначеної у формах звітності</p> <p>Комісією з проведення перевірки при аналізі форм звітності № 8а – НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» (далі – Форма № 8а) та № 8в – НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі – Форма № 8в) за 2022 рік виявлена розбіжність у обсягах природного газу, який надійшов до ГРМ усього та у тому числі від суміжних газорозподільних систем.</p> <p>У формі звітності № 8а за 2022 рік у рядку 1 «Об'єм/обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ, усього» розділу IV «Об'єми/обсяги надходження/ розподілу/ передачі природного газу до/з ГРМ та кількість суб'єктів, які передавали та відбирали природний газ до/з ГРМ» та у формі звітності № 8в за січень - грудень 2022 року загальний обсяг природного газу по рядку 1 «Об'єм/обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ, усього» розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи» встановлені розбіжності. Різниця становить 2,635 тис. м³.</p> <p>Також встановлено, що у формі звітності № 8а за 2022 рік у рядку 1.2 розділу IV «Об'єми/обсяги надходження/ розподілу/ передачі природного газу до/з ГРМ та кількість суб'єктів, які передавали та відбирали природний газ до/з ГРМ» зазначено обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ від суміжних газорозподільних систем, який відрізняється від даних, зазначених у формі звітності № 8в за січень - грудень 2022 року (рядок 1.2 розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи»). Різниця становить 2,635 тис. м³.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що у формі звітності № 8в за листопад 2022 року:</p> <ul style="list-style-type: none"> - у рядку 1.2 розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи» зазначено обсяг природного газу, який надійшов від суміжних газорозподільних систем, зазначено обсяг газу, який не відповідає даним бухгалтерського обліку. Різниця становить 2,635 тис. м³; - у рядку 3 «Об'єм/обсяг природного газу, який переданий у суміжні газорозподільні системи» розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи» зазначено обсяг природного газу, який передано у суміжні газорозподільні системи, який відрізняється від даних бухгалтерського обліку. Різниця становить 2,635 тис. м³. <p>АТ «ЖИТОМИРГАЗ» листом від 11.09.2023 № 100-Сл-15936-0923 надано пояснення, що невідповідність даних зумовлена технічною помилкою при заповненні форми звітності № 8в за листопад 2022 року.</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що АТ «ЖИТОМИРГАЗ» у формах звітності № 8в за січень – грудень 2022 року одночасно зазначало (дублювало) дані щодо розрахунків з Оператором ГТС за добовий негативний небаланс Оператора ГРМ та за</p>

закуплений природний газ для ВТВ та втрат, а саме, у рядку 1 «Розрахунки Оператора ГРМ перед Оператором ГТС за добовий негативний небаланс Оператора ГРМ» розділу III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ» та у рядку 3 «ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» розділу IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат».

Відповідно до положень Інструкції щодо заповнення форми звітності № 8в - НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків», затвердженою постановою НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234:

- у розділі III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ» зазначається інформація щодо боргу Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ за добовий негативний/позитивний небаланс відповідно станом на початок звітного періоду, нарахованої плати за добовий негативний/позитивний небаланс Оператору ГРМ/Оператору ГТС відповідно, розміру оплаченого Оператору ГТС/ Оператору ГРМ добового негативного/позитивного небалансу (з урахуванням боргів минулих років) відповідно та окремо за борги минулих років, у тому числі грошовими коштами, та загального боргу Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ за добовий негативний/позитивний небаланс відповідно станом на кінець звітного періоду та окремо за борги минулих років у розрізі Оператора ГРМ та Оператора ГТС;

- у розділі IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат» зазначається повне найменування оптових продавців, у яких Оператор ГРМ здійснював закупівлю природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат, інформація щодо розміру боргу Оператора ГРМ за закуплений у звітному та минулих періодах/роках обсяг природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат станом на початок звітного періоду, фактичного обсягу закупленого Оператором ГРМ природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат (у тис. м³ та тис. грн) протягом звітного періоду, розміру оплати Оператором ГРМ у звітному періоді вартості закупленого у звітному та минулих періодах/роках природного газу для виробничо-технологічних витрат та втрат, розміру боргу Оператора ГРМ за закуплений у звітному та попередніх періодах цього року природний газ для виробничо-технологічних витрат та втрат та розміру 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 у розрізі кожного оптового продавця, у якого здійснювалась закупівля такого природного газу.

Також, комісією з проведення перевірки встановлено, що у формі звітності № 8в за травень 2022 року у графі 2 «Нарахована плата за добовий негативний/позитивний небаланс» невірно зазначено розмір нарахованої плати за добовий негативний небаланс, який не відповідає даним Акту врегулювання щодобових небалансів за газовий місяць травень 2022 року від 31.05.2022 № 05-2022-2002000100.

Також виявлено невідповідність при заповненні Ліцензіатом даних, наведених у формах звітності: № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за I, II, III, IV квартали 2022 року; № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2022 рік та у Додатку 1 до зазначеної форми звітності.

(стор. 15-17 Акта перевірки)

За поясненнями Ліцензіата форми № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) відкоректовані та направлені на електронні адреси zhytomyr@nerc.gov.ua та m8gas_t@nerc.gov.ua 05.10.2023.

Комісією з проведення перевірки проведено вибірково перевірку достовірності наданої АТ «ЖИТОМИРГАЗ» інформації за формою наведеною у додатку 9 до Стандартів та вимог.

	<p>Проаналізовано документи, надані Ліцензіатом для підтвердження даних щодо тривалості надання послуг по вибраному переліку замовників послуг, які були відображені у додатку 9 до Стандартів та вимог, наданих до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Житомирській області.</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за I-IV квартали 2022 року. (стор. 17 Акта перевірки)</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено невідповідність даних щодо доходу та витрат з стандартного приєднання та нестандартного приєднання, наведених Товариством у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2022 рік, даним бухгалтерського обліку. (стор. 122 Акта перевірки)</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата, невідповідність даних щодо доходів та витрат з стандартного/нестандартного приєднання у формі № 8а виникла з причини відображення у звіті інформації по деяким приєднанням, які станом на 31.12.2022 ще не були введені в експлуатацію. Звітність скоригована та направлена 04.10.2023 кур'єрською поштою № 100-Сл-16745-1023.</i></p>	
3	<p>підпункту 20 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині обов'язку ліцензіата мати у власності чи користуванні будівлі та/або приміщення, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів</p>	<p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що по 8 об'єктам, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів у Ліцензіата відсутні документи на право власності чи оренди приміщень. (стор. 55-56 Акта перевірки)</p> <p><i>За поясненнями Ліцензіата оформлення прав власності на нерухоме майно потребує значних витрат часу. Товариством проводиться зріз ринку для заключення Договору на виконання робіт з технічної інвентаризації будівель та споруд.</i></p>
4	<p>підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років.</p>	<p>АТ «ЖИТОМИРГАЗ» не виконано план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - не виконано Розділ I (2022 рік) Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ЖИТОМИРГАЗ» на 2022-2031 роки (далі – План розвитку на 2022 рік), затвердженого постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2787. <p><u>Станом на 31.12.2022 заходи розділу I (2022 рік) Плану розвитку на 2022 рік, при затвердженнях джерел у сумі 55 521,2 тис. грн (без ПДВ), профінансовані на загальну суму 53 472,7 тис. грн (без ПДВ) або 96,31 % до затверджених витрат.</u></p> <p>Ліцензіатом закрито актами виконаних робіт заходи на загальну суму 53 360,31 тис. грн (без ПДВ), що становить 99,79 % профінансованих витрат.</p> <p>Залишились недовиконаними заходи Плану розвитку на 2022 рік по розділу II «Відключаючі пристрої» та по розділу VIII «Модернізація та закупівля колісної техніки».</p> <p><u>Станом на 01.09.2023 заходи розділу I (2022 рік) Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ЖИТОМИРГАЗ» на 2022-2031 роки при</u></p>

		<p>затверджених джерелах у сумі 55 521,2 тис. грн (без ПДВ), <u>профінансовані на загальну суму 56 836,51 тис. грн (без ПДВ) або 102,37 % до затверджених витрат.</u></p> <p>Ліцензіатом закрито актами виконаних робіт заходи на загальну суму 56 836,51 тис. грн (без ПДВ), що становить 100,0 % профінансованих витрат.</p> <p>(стор. 24-32 Акта перевірки)</p>
5	<p>підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачені структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням.</p>	<p>Виявлено відхилення фактичних витрат за статтями тарифу від затвердженої структури тарифу на послуги розподілу природного газу, саме:</p> <p><u>за 2022 рік</u></p> <p>Тарифна виручка:</p> <p>передбачена тарифом – 797 415,80 тис. грн, скоригована на факт – 794 428,68 тис. грн (відхилення – 2 987,12 тис. грн), фактична відповідно до форми 8г-НКРЕКП-газ моніторинг – 797 521,45 тис. грн. (відхилення – 105,65 тис. грн).</p> <p>(стор. 34-50 Акта перевірки)</p>
6	<p>підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу.</p>	<p>Станом на 31.12.2022 заборгованість АТ «ЖИТОМИРГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за отримані у 2022 році послуги по Договору транспортування природного газу від 04.02.2020 № 2002000100 становила 649,62 тис. грн, у т.ч.:</p> <p><u>переплата</u> за врегулювання щодобового небалансу – 1 537,62 тис. грн;</p> <p><u>заборгованість</u> за перевищення замовленої потужності – 2 187,224 тис. грн.</p> <p>Довідково: <u>станом на 01.09.2023</u> загальна заборгованість АТ «ЖИТОМИРГАЗ»:</p> <p>- перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» по Договору від 04.02.2020 № 2002000100 становила – 317 841,05 тис. грн;</p> <p>- перед АТ «УКРТРАНСГАЗ» по Договору від 17.12.2015 № 1512000704 – 620 201,33 тис. грн.</p> <p>(стор. 60-62 Акта перевірки)</p> <p>Відповідно до Пояснень Товариства наявність <i>неврегульованих взаєморозрахунків між АТ «ЖИТОМИРГАЗ» та Оператором ГТС за надані, згідно з договором транспортування природного газу, послуги є предметом розгляду судових справ.</i></p>
7	<p>підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов щодо дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП, а саме:</p>	
7.1	<p>пункту 4.5 глави 4 Мінімальних</p>	<p>Вибірковою перевіркою та співставленням</p>

<p>стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21.09.2017 № 1156 (у редакції, що діяла до 01.01.2023) (далі - Стандарти та вимог) в частині формування реєстру надання послуг Оператора ГРМ згідно з додатком 9.</p>	<p>даних Додатка 9 із електронними журналами реєстрації заяв на приєднання, видачі ТУ, погодження проектів газопостачання та проектно-кошторисної документації (ПКД) встановлено, що Товариством у додатку 9 до Стандартів та вимог внесено недостовірні дані, а саме некоректно визначено код послуги, невірно зазначено дату початку чи завершення надання послуги у визначений законодавством термін, невірно зазначено П.І.Б. замовника, не підтверджено завершення надання послуги замовнику, а саме:</p>
	<p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S1.1.1:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено дату завершення надання послуги за IV квартал 2022 року по 1 замовнику: Лозгачева Л. А. <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S1.3:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено дату початку та завершення надання послуги за I, II та III квартали 2022 року по 6 замовникам: Улянченко Г. В., Титова А. М., Матешко Є. І., Парикова Н. П., Черній А. М. та Макаревич В. А.; - невірно зазначено дату початку надання послуги за III та IV квартали 2022 року по 3 замовникам: КОМФОРТБУД ПЛЮС ТОВ, Лось І. П. та Панченко А. О.; - невірно зазначено дату завершення надання послуги за IV квартал 2022 року по 1 замовнику: Ілляшенко І. В.. <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S1.4:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено дату завершення надання послуги за III квартал 2022 року по 1 замовнику: Шмалюк О. О.. <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S1.6, S1.6.1, S1.6.2:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено дату завершення надання послуги за I, II, III та IV квартали 2022 року по 4 замовникам: Венгловська М. М., Наговерко Ю. Ю., Степанчук Г. В. та Кичкирук М. В.; - некоректно визначено код послуги надання послуги за I та IV квартали 2022 року по 2 замовникам: Куликівська Ж. С. та Кичкирук М. В.. <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S2:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - некоректно визначено код послуги та невірно зазначено дату завершення надання послуги за I квартал 2022 року по 1 замовнику: Сафінська О. М.; - невірно зазначено дату завершення надання послуги за IV квартал 2022 року по 1 замовнику: Домачук О. Г. <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S4, S4.1, S4.2:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено дату початку та завершення надання послуги за I, II, III та IV квартали 2022 року по 9 замовникам: Римо Католицька Парафія релігійна громада тіла Христова, Лебедєв Леонтій Михайлович, Відділ освіти культури молоді та спорту Вчорайшенської сільської ради, Відділ з гуманітарних питань Овруцької міської ради, Полісся Баранівської міської ради КП, Басейнове Управління водних ресурсів річки Прип'ять (по 2 заявам щодо надання послуг), Новоселиця ПСП, Городківський ліцей Андрушівської міської ради Бердичівського району Житомирської області; - невірно зазначено дату початку надання послуги за IV квартал 2022 року по 1 замовнику: Басейнове Управління водних ресурсів річки прип'ять; - невірно зазначено дату завершення надання послуги за I, II, III та IV квартали 2022 року по 40 замовникам: Кісішвілі К. П., Алексейчук Н. О., Кравчук В.А., Нездрай М. В., Корнійчук О. С., Рібакова І. І., Прокопович М. А., Дриль К. В., Стецюк С. О., Дереча І. О., Яценко М. І., Скалозуб В. В., Леонець О. В., Андрійчук М. М., Демедюк К. П., Шадура Ю. М.,

	<p>Мельниченко І. В., Житомирський кооперативний ринок ПО, Управління Державної казначейської служби України у Брусилівському районі Житомирської області, Мацюк Ю. М., Цимбалюк Т. В., Петрук В. П., Красноперов Р. І., Сімашко М. А., Зубар О. Л., Макуха М. В., Дутчак Л. О., Булич Л. С., Хоменко Л.В., Державний ощадний банк України АТ, Новогуївинська селищна рада (по 5 заявам щодо надання послуг), Черепинець А. І., Островська О. А., Довженко Г. А., Ковальська А. О., Зернопром Агро ТОВ;</p> <ul style="list-style-type: none"> - некоректно визначено код послуги надання послуги за I, II, III та IV квартали 2022 року по 11 замовникам: Власюк В. М., Шепельська Д. П., ТОВ Агро-Стандарт, Новогуївинська селищна рада (по 7 заявам щодо надання послуг), Новоселиця ПСП; - невірно зазначено П.І.Б. за I квартал 2022 року по 1 замовнику: Дриль К. В.. <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S5, S5.1, S5.2:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - невірно зазначено дату початку та завершення надання послуги за II квартал 2022 року по 3 замовникам: Метро Кеш Енд Кері Україна ТОВ, Писарев М. А. та Васянович В. О.; - невірно зазначено дату завершення надання послуги за I та II квартали 2022 року по 4 замовникам: Житомирський комбінат силікатних виробів ПРАТ, Новоград-Волинська районна державна адміністрація Житомирської області, КП Парк ЖМР та Інклюзивно-ресурсний центр Попільнянської селищної ради Житомирської області КУ; - некоректно визначено код послуги надання послуги за I та II квартали 2022 року по 3 замовникам: Житомирський комбінат силікатних виробів ПРАТ, Писарев М. А. та Васянович В. О.; - не підтверджено завершення послуги (Відомість про пуск газу в газові прилади без дати та підпису замовника) за II квартал 2022 року по замовнику Васянович В. О. 	
7.2	<p>пункту 2.1 глави 2 Стандартів та вимог Оператор ГРМ має забезпечити мінімальні стандарти та вимоги до якості обслуговування споживачів при наданні послуг розподілу природного газу споживачу або замовнику (у випадку недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж),</p>	<p><u>Комісією з проведення перевірки встановлено:</u> невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за II та IV квартали 2022 року щодо надання технічного доступу до газорозподільної системи, у тому числі надання дозволу на приєднання, проекту договору на приєднання, технічних умов приєднання та відповідних рахунків щодо їх оплати від дня реєстрації заяви про приєднання (або дати отримання уточнених даних та/або дати усунення зауважень), у тому числі без необхідності їх узгодження з власником газових мереж (пункт 2 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ) за кодом послуги S1.1.1 – по 2 споживачам (Пеньківська З. Т. та Лозгачева Л. А.) фактичний термін надання послуги на 1 робочий день перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Стандартами та вимогами. Компенсація за недотримання Стандартів та вимог 2 споживачам не сплачена;</p> <p>невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за I-IV квартали 2022 року щодо надання додаткової угоди до договору на приєднання після погодження проекту зовнішнього газопостачання та його кошторисної частини замовником (пункт 4 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ) за кодом послуги S1.3 – по</p>
7.3	<p>пункту 2.3 глави 2 Стандартів та вимог у разі недотримання мінімальних</p>	

(стор. 87-89 Акта перевірки)

	<p>стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів при наданні послуг розподілу природного газу, зазначених у пункті 2.2 цієї глави, Оператор ГРМ сплачує споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж) компенсацію у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Стандартів та вимог;</p>	<p>10 споживачам (Улянченко Г. В., Титова А. М., Демченко М. І., Матешчук Є. І., Парикова Н. В., Черній А. М., Ілляшенко І. В., Лось І. П., Панченко А. О., Макаревич В. А.) фактичний термін надання послуги від 6 до 158 робочих днів перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Стандартами та вимогами. Компенсація за недотримання Стандартів та вимог 10 споживачам не сплачена;</p> <p>невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за II квартал 2022 року щодо забезпечення підключення об'єкта замовника до ГРМ (фізичне з'єднання газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання) після надання Оператору ГРМ замовником підтверджених документів про введення в експлуатацію газових мереж внутрішнього газопостачання та їх фізичну наявність у точці приєднання, у тому числі у сільській місцевості (якщо договором на приєднання не встановлений більш пізній термін) (абзац перший пункту 9 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ) за кодом послуг S1.5.2 та S1.5.1 – по 1 споживачу (Сарафінас М. М.) фактичний термін надання послуги на 4 робочі дні перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Стандартами та вимогами. Компенсація за недотримання Стандартів та вимог 1 споживачу не сплачена;</p> <p>невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за IV квартал 2022 року щодо пуску газу в газові мережі внутрішнього газопостачання за умови укладення договору розподілу природного газу (технічної угоди) та після набуття споживачем (суміжним суб'єктом ринку природного газу) підтверджених обсягів природного газу на відповідний період, у тому числі у міській місцевості (абзац шостий пункту 9 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ) за кодом послуги S1.6.2 – по 1 споживачу (Кичкирук М. В.) фактичний термін надання послуги на 3 робочі дні перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Стандартами та вимогами. Компенсація за недотримання Стандартів та вимог споживачу не сплачена;</p> <p>невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за I, III та IV квартали 2022 року щодо відновлення газопостачання (розподілу природного газу) за письмовим зверненням споживача (його постачальника) про відновлення газопостачання (розподілу природного газу) та після усунення порушень (за їх наявності) і відшкодування</p>
7.4	<p>пункту 2.4 глави 2 Стандартів та вимог Оператор ГРМ сплачує споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж) компенсацію за недотримання мінімальних стандартів та вимог до обслуговування споживачів при наданні послуг розподілу природного газу шляхом врахування суми відповідної компенсації як авансової плати за послуги розподілу природного газу на наступний розрахунковий період, а в разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж – у рахунок зменшення плати за приєднання;</p>	<p>пункту 2.4 глави 2 Стандартів та вимог Оператор ГРМ сплачує споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж) компенсацію за недотримання мінімальних стандартів та вимог до обслуговування споживачів при наданні послуг розподілу природного газу шляхом врахування суми відповідної компенсації як авансової плати за послуги розподілу природного газу на наступний розрахунковий період, а в разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж – у рахунок зменшення плати за приєднання;</p>
7.5	<p>пункту 2.7 глави 2 Стандартів та</p>	<p>пункту 2.7 глави 2 Стандартів та</p>

<p>вимог у разі невиконання Оператором ГРМ вимог пункту 2.4 цієї глави сума відповідної компенсації подвоюється та має бути врахована при розрахунках у найближчому розрахунковому періоді.</p>	<p>Оператору ГРМ витрат на припинення та відновлення газопостачання (розподілу природного газу), у тому числі у міській місцевості (пункт 6 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ) за кодом послуги S4.1 – по 5 споживачам (Кісішвілі К. П., Римо Католицька Парафія релігійна громада Тіла і Крові Христа, КП «ПОЛІССЯ» Баранівської міської ради, Басейнове Управління водних ресурсів річки прип'ять (за 3 адресами), ТОВ «Агро-Стандарт») фактичний термін надання послуги від 1 до 15 робочих днів перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Стандартами та вимогами та у сільській місцевості (пункт 6 глави 7 розділу VI Кодексу ГРМ) за кодом послуги S4.2 – по 2 споживачам (Городківський лицей Андрушівської міської ради Бердичівського району Житомирської області та ТОВ «Зернопром Агро») фактичний термін надання послуги від 4 до 71 робочих днів перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Стандартами та вимогами. Компенсація за недотримання Стандартів та вимог 7 споживачам не сплачена.</p> <p>(стор. 66-87 Акта перевірки)</p>
<p><i>За Поясненнями АТ «ЖИТОМИРГАЗ» станом на 05.10.2023 виплачена компенсація за недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів (нарахування в бухгалтерському обліку 29.09.2023):</i></p> <p><i>шляхом врахування суми відповідної компенсації як авансової плати за послуги розподілу природного газу на наступним 13 споживачам: Пеньківська З. Т. (в сумі 386,4 грн), Лозгачева Л. А. (в сумі 386,4 грн), Титова А. М. (в сумі 386,4 грн), Демченко М. І. (в сумі 386,4 грн), Матевощук Є. І. (в сумі 386,4 грн), Парикова Н. В. (в сумі 386,4 грн), Черній А. М. (в сумі 386,4 грн), Ілляшенко І. В. (в сумі 386,4 грн), Лось І.П. (в сумі 386,4 грн), Панченко А. О. (в сумі 386,4 грн), Макаревич В. А. (в сумі 386,4 грн), Сарафінас М. М. (в сумі 772,8 грн) та Кичкирук М. В. (в сумі 772,8 грн);</i></p> <p><i>шляхом зарахування на розрахункові рахунки по наступним 8 споживачам: Улянченко Г. В. (в сумі 386,4 грн), Кісішвілі К. П. (в сумі 386,4 грн), Римо Католицька Парафія релігійна громада Тіла і Крові Христа (в сумі 386,4 грн), КП «ПОЛІССЯ» Баранівської міської ради (в сумі 386,4 грн), Басейнове Управління водних ресурсів річки прип'ять (за 3 адресами в сумі 1159,2 грн), ТОВ «Агро-Стандарт» (в сумі 386,4 грн), Городківський лицей Андрушівської міської ради Бердичівського району Житомирської області (в сумі 386,4 грн) та ТОВ «Зернопром Агро» (в сумі 386,4 грн).</i></p>	
<p>7.6 пункту 2.2 глави 2 Стандартів та вимог щодо забезпечення мінімальних стандартів якості послуг постачання природного газу споживачу, зокрема, розгляду письмового звернення споживача - у строк до одного місяця з дня надходження звернення;</p>	<p><i>Щодо виконання АТ «ЖИТОМИРГАЗ» рекомендацій НКРЕКП по зверненню ТОВ «НПЦ СЕРВІС»</i></p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що станом на 29.09.2023 АТ «ЖИТОМИРГАЗ» не надано відповідь на лист ТОВ «НПЦ СЕРВІС» від 27.01.2022 № 2701/22, який зареєстровано АТ «ЖИТОМИРГАЗ» за вх. № Сл-809-1001-2022 від 02.02.2022.</p>

7.7	<p>пункту 2.3 глави 2 Стандартів та вимог щодо забезпечення мінімальних стандартів якості послуг постачання природного газу споживачу, а саме, у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів при наданні послуг розподілу природного газу, зазначених у пункті 2.2 цієї глави, Оператор ГРМ сплачує, зокрема, споживачу компенсацію у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Стандартів та вимог.</p>	<p>Компенсація за недотримання Стандартів та вимог споживачу не сплачена.</p> <p>(стор. 100-101 Акта перевірки)</p> <p><i>За Поясненнями АТ «ЖИТОМИРГАЗ» станом на 05.10.2023 виплачена компенсація в сумі 386,4 грн. за недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів (нарахування в бухгалтерському обліку 29.09.2023) шляхом зарахування на розрахунковий рахунок ТОВ «НПЦ Сервіс».</i></p>
	<p>НКРЕКП враховані Пояснення Ліцензіата щодо виплати компенсації за недотримання мінімальних Стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів шляхом врахування суми відповідної компенсації як авансової плати за послуги розподілу природного газу та зарахування на розрахункові рахунки по 22 споживачам та відповідно до вимог підпункту 2 пункту 2.2.13 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затверджених постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу за порушенням підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством.</p>	
8	<p>підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менше як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю));</p>	<p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що при аналізі форм звітності № 8а – НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» (далі – Форма № 8а) та № 8в – НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі – Форма № 8в) за 2022 рік виявлена розбіжність у обсягах природного газу, який надійшов до ГРМ усього та у тому числі від суміжних газорозподільних систем. У формі звітності № 8а за 2022 рік у рядку 1 «Об'єм/обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ, усього» розділу IV «Об'єми/обсяги надходження/розподілу/ передачі природного газу до/з ГРМ та кількість суб'єктів, які передавали та відбирали природний газ до/з ГРМ» зазначено обсяг природного газу, який відрізняється від даних, зазначених у формі звітності № 8в за січень - грудень 2022 року (загальний обсяг природного газу по рядку 1 «Об'єм/обсяг природного газу, який надійшов до ГРМ, усього» розділу I «Надходження/розподіл природного газу до/з газорозподільної системи») Різниця становить 2,635 тис. м³.</p> <p><i>За поясненнями Ліцензіата встановлено, що невідповідність даних зумовлена технічною помилкою при заповненні форми № 8в за листопад 2022 року.</i></p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено,</p>

		<p>що АТ «ЖИТОМИРГАЗ» у формах № 8в за січень – грудень 2022 року одночасно зазначало (дублювало) дані щодо розрахунків з Оператором ГТС за добовий негативний небаланс Оператора ГРМ та за закуплений природний газ для ВТВ та втрат, а саме, у рядку 1 «Розрахунки Оператора ГРМ перед Оператором ГТС за добовий негативний небаланс Оператора ГРМ» розділу III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ» та у рядку 3 «ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» розділу IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат». У формі № 8в за травень 2022 року у графі 2 «Нарахована плата за добовий негативний/позитивний небаланс» невірно зазначено розмір нарахованої плати за добовий негативний небаланс, який не відповідає даним, зазначеним у Акті врегулювання щодобових небалансів за газовий місяць травень 2022 року від 31.05.2022 № 05-2022-2002000100.</p> <p>Під час проведення перевірки виявлено невідповідність при заповненні Ліцензіатом даних, наведених у формах звітності: № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за I–IV квартали 2022 року; № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» за 2022 рік та у Додатку 1 до зазначеної форми звітності.</p> <p>Також комісією з проведення перевірки встановлено невідповідність даних, відображених Ліцензіатом у додатку 9 до Стандартів та вимог за I-IV квартали 2022 року.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 89-91 Акта перевірки)</p> <p style="text-align: center;"><i>За поясненнями Ліцензіата при заповненні форми № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) допущена механічна помилка. Форма № 8в відкоректована та направлена з накладанням кваліфікованого електронного підпису на електронну адресу m8gas@nerc.gov.ua.</i></p>
9	<p>підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов щодо обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.</p>	<p>Ліцензіат не виконав у встановлені строки вимоги постанови НКРЕКП від 06.11.2020 № 2033 «Про затвердження Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу та Змін до деяких постанов НКРЕКП», а саме в термін до 25.02.2022 Ліцензіатом не надано інформацію щодо переліку елементів газорозподільної системи та їх технічних</p>

		<p>характеристик станом на 01.01.2022, відповідно до пункту 6.10 Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу.</p> <p>(стор. 92 – 94 Акта перевірки)</p>
10	<p>пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов у частині щодо здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу з дотриманням вимог Закону України «Про ринок природного газу», чинних Кодексу газорозподільних систем, інших нормативно-правових актів, державних будівельних норм та нормативних документів у сфері нафтогазового комплексу, а саме:</p>	
10.1	<p>пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС) та положень пункту 4.1 Типового договору транспортування, у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування протягом періоду балансування для мінімізації потреб оператора газотранспортної системи у вчиненні дій із врегулювання небалансів, передбачених цим Кодексом.</p>	<p>АТ «ЖИТОМИРГАЗ» протягом 2022 року не забезпечувало своєчасної збалансованості свого портфоліо балансування та не вчиняло дій щодо вчасного збалансування свого портфоліо балансування, що призвело до виникнення негативного небалансу природного газу протягом 2022 року в обсязі 1,356 тис. м³.</p> <p>(стор. 97-99 Акта перевірки)</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата наявність незбалансованого портфоліо обумовлена відсутністю на ринку пропозицій продавців природного газу, які б мали можливість постачати АТ «ЖИТОМИРГАЗ» природний газ для покриття обсягів виробничо-технологічних втрат та нормативних витрат за цінами, що передбачені встановленим тарифом на розподіл природного газу для Товариства.</i></p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата, за негативні небаланси, що виникли в обсязі 1,356 тис. м³ АТ «ЖИТОМИРГАЗ» повністю розрахувалось з Оператором ГТС.</i></p>
10.2	<p>пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» (далі – Закон) у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких природний газ використовується: для підігріву води та приготування їжі – до 1 січня 2016 року; тільки для приготування їжі – до 1 січня 2023 року.</p>	<p>Перевіркою встановлено, що на 31.12.2022 кількість споживачів природного газу, не забезпечених Товариством лічильниками газу складає 1 310 споживачів, з них:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для підігріву води та приготування їжі – 806 споживачів, - тільки для приготування їжі – 504 споживач <p>(стор. 106-107 Акта перевірки)</p> <p><i>Відповідно до Пояснень Ліцензіата невиконання заходів з встановлення індивідуальних лічильників зумовлено введенням на території України військового стану, відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022, відсутністю споживачів (виїзд за кордон), впровадженням карантинних заходів з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19.</i></p>

		<i>На протязі 2022 року всім абонентам, що проживають у квартирах та приватних будинках та не мають лічильників надіслані рекомендовані листи з проханням звернутись в центр обслуговування клієнтів для оформлення заяви на безкоштовне встановлення індивідуальних лічильників природного газу, відповідно до статті 2 Закону.</i>
10.3	пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГТС в частині надання постачальнику «останньої надії» через інформаційну платформу достовірної інформації щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії»	Комісією з перевірки вибірковою перевіркою перевірено дотримання АТ «ЖИТОМИРГАЗ» вимог пункту 2 глави 5 розділу Кодексу ГТС у частині обов'язку Оператора газорозподільної системи протягом трьох діб надавати постачальнику «останньої надії» через інформаційну платформу інформацію щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії», за формою оператора газотранспортної системи, погодженою Регулятором (Форма 10) та встановлено ряд порушень АТ «ЖИТОМИРГАЗ», а саме некоректне зазначення прізвища, ім'я, по батькові (для побутових споживачів). (стор. 103 Акта перевірки)
10.4	пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ у частині забезпечення доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів, відповідно до вимог Кодексу газорозподільних систем	При перевірці Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не забезпечено функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання. (стор. 109 Акта перевірки) <i>За Поясненнями Ліцензіата, з метою забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються Оператором ГРМ для надання послуг з приєднання замовнику АТ «ЖИТОМИРГАЗ» уклало договір з розробником програмного забезпечення та замовило доопрацювання програми «ІС:Документообіг».</i>
11	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 встановлено, що станом на 31.12.2022 Товариством не оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з побутовими споживачами у кількості 115 934 од. , в т.ч. приватний сектор – 67 230 од., багатоповерхові будинки (ЖЕК, ОСББ) – 48 704 од. (стор. 128-129 Акта перевірки) <i>Відповідно до Пояснень Ліцензіата, невиконання плану щодо укладання актів розмежування балансової належності пояснюється відсутністю споживачів під час рознесення актів або не повернення примірників АТ «ЖИТОМИРГАЗ».</i>
12	підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов у частині зобов'язання ліцензіата, відповідно до	Кількість приладів обліку, по яким Товариству необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2022 році становила 172 025 шт.,

<p>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>фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості 37 152 шт. або 21,6 %.</p> <p><u>Станом на 31.12.2022</u> кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки – 134 873 побутових лічильника.</p> <p>(стор. 130 Акта перевірки)</p> <p><i>Відповідно до Пояснень Товариства за рік при існуючому обладнанні АТ «ЖИТОМИРГАЗ» не може повірити більше 35 000 побутових лічильників газу. Також завадою для виконання вимог Ліцензійних умов в частині повірки лічильників населенню є передбачення в обмінному фонді малої кількості лічильників.</i></p>
---	---

Ураховуючи викладене, пояснення Ліцензіата від 05.10.2023 № 100-Сл-16872-1023 та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок № 1800), Департамент Ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **464 644,00 (чотириста шістьдесят чотири тисячі шістьсот сорок чотири) гривні** згідно розрахунку:

<p>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</p>	<p>27 332,00 Необподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)</p>	<p>464 644,00 грн</p>
--	---	------------------------------

Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, неоподаткованих мінімумів доходів громадян	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, грн	Початковий розмір штрафу, грн.	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу для стримування ліцензіата від вчинення порушення у майбутньому	Індивідуальне пом'якшення штрафу
порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів, а саме підпункт 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	9 587,00	162 979,00	1 700 000,00	130 900,00 ¹	32 070,50 ²	-	-	-	-	-
порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме підпункт 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов	9 555,00	162 435,00	1 700 000,00	170 000,00 ³	62 050,00 ⁴	(69 615,00) ⁵	-	-	-	-
порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а	8 190,00	139 230,00	1 700 000,00	170 000,00 ⁶	62 050,00 ⁷	(92 820,00) ⁸	-	-	-	-

саме підпункт 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов										
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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

² враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,25;

³ враховано коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди, який склав 1,0;

⁴ враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення 1,37;

⁵ враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30;

⁶ враховано коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди, який склав 1,0;

⁷ враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37;

⁸ враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення 0,30 та сприяння виявленню правопорушення Регулятором 0,10.

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

1.6 щодо недотримання підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,

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

1.21 щодо недотримання підпункту 20 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов

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

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

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

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

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

1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, зокрема пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС та положень пункту 4.1 Типового договору транспортування,

1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, зокрема пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»

1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, зокрема пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГТС,

1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов; вимог пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ,

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

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 17.10.2023 № 1011/16-23 та пояснень Ліцензіата, наданих листом від 05.10.2023 № 100-Сл-16872-1023 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 «ЖИТОМИРГАЗ» у розмірі 464 644,00 (чотириста шістьдесят чотири тисячі шістьсот сорок чотири) гривні за порушення глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 27 пункту 2.2 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу;

пункту 2.5, а саме:

підпункту 6 у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної

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

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

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», з урахуванням вимог підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2023 року № 1596 «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 26 грудня 2022 року № 1839 та врегулювання питань щодо провадження ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» діяльності з розподілу природного газу» у межах здійснення заходів державного регулювання, при перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для оператора газорозподільної системи у місті Житомир та Житомирській області підготувати і винести на засідання НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання, проект рішення, яким врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення:

на суму 85 369,6 тис. грн (без ПДВ) (економії за елементами витрат річної тарифної виручки),

на суму 105,7 тис. грн (без ПДВ) (додатково отриманої тарифної виручки);

коригування річної планованої тарифної виручки за 2022 рік з урахуванням економії на суму 1 420,0 тис. грн (без ПДВ) при фактичному виконанні заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства на 2022 рік (План розвитку на 2022 – 2031 роки).

2. розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЖИТОМИРГАЗ» (код ЄДРПОУ 03344071) з урахуванням підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2023 року № 1596 «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 26 грудня 2022 року № 1839 та врегулювання питань щодо провадження ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» діяльності з розподілу природного газу» усунути порушення вимог законодавства та глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

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

пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких газ використовується для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року, тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року,

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, у частині забезпечення Оператором газорозподільних систем функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

пункту 2.2, а саме:

підпункту 20 у частині обов'язку ліцензіата мати у власності чи користуванні будівлі та/або приміщення, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів,

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

пункту 2.5, а саме:

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

підпункту 8 у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника, для чого у строк до 31 грудня 2023 року:

застерегти щодо необхідності забезпечення 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; тільки для приготування їжі відповідно до вимог пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»,

повідомити НКРЕКП про врегулювання питання укладання договорів на право власності або оренди/користування будівлями та/або приміщеннями, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів;

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані у 2022 році послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»,

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

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

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

Директор Департаменту
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про накладення штрафу на
АТ «ЖИТОМИРГАЗ» за 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 жовтня 2023 року на засіданні, яке провадилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу природного газу, від 29 вересня 2023 року № 405, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1679 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЖИТОМИРГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 08 серпня 2023 року № 394, встановлено, що АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЖИТОМИРГАЗ» (далі – АТ «ЖИТОМИРГАЗ») (код ЄДРПОУ 03344071) порушило вимоги законодавства та главу 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

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

пункту 1 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 для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року, тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року,

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

пункту 1 глави 1 розділу XIV Кодексу ГТС та пункту 4.1 Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2497 (далі – Типовий договір), у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування,

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

пункт 2.2, а саме:

підпункт 5 у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в документах, що додавалися до заяви про отримання ліцензії (крім документів до заяви щодо встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу), у строк не пізніше ніж один місяць з дня настання таких змін, крім інформації щодо кількості підключених споживачів, кількості об'єктів газорозподільної системи ліцензіата, кількості персоналу ліцензіата та його матеріально-технічної бази, яка надається протягом 30 днів після закінчення календарного року,

підпункт 6 у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку,

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

підпункт 20 у частині обов'язку ліцензіата мати у власності чи користуванні будівлі та/або приміщення, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів,

підпункт 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «ЖИТОМИРГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2787 (далі – План розвитку на 2022 – 2031 роки),

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

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

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

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

пункт 2.5, а саме:

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

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

Відповідно до статей 17, 19 і 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЖИТОМИРГАЗ» у розмірі 464 644,00 (чотириста шістьдесят чотири тисячі шістсот сорок чотири) гривні за порушення глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 27 пункту 2.2 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу;

пункту 2.5, а саме:

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

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

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

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», з урахуванням вимог підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2023 року № 1596 «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 26 грудня 2022 року № 1839 та врегулювання питань щодо провадження ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» діяльності з розподілу природного газу» у межах здійснення заходів державного регулювання, при перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу для оператора газорозподільної системи у місті Житомир та Житомирській області підготувати і винести на засідання НКРЕКП, яке проводиться у формі відкритого слухання, проект рішення, яким врахувати:

коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення:

на суму 85 369,6 тис. грн (без ПДВ) (економії за елементами витрат річної тарифної виручки),

на суму 105,7 тис. грн (без ПДВ) (додатково отриманої тарифної виручки);

коригування річної планованої тарифної виручки за 2022 рік з урахуванням економії на суму 1 420,0 тис. грн (без ПДВ) при фактичному виконанні заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства на 2022 рік (План розвитку на 2022 – 2031 роки).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЦАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

«__»_____2023 року

(підпис)



ПРОЄКТ

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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «ЖИТОМИРГАЗ»

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 29 вересня 2023 року № 405, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЖИТОМИРГАЗ» (код ЄДРПОУ 03344071) з урахуванням підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 31 серпня 2023 року № 1596 «Про внесення змін до додатка до постанови НКРЕКП від 26 грудня 2022 року № 1839 та врегулювання питань щодо провадження ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ» діяльності з розподілу природного газу» усунути порушення вимог законодавства та глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

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

пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» у частині забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких газ використовується для підігріву води та приготування їжі – до 01 січня 2016 року, тільки для приготування їжі – до 01 січня 2023 року,

пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2494, у частині забезпечення Оператором газорозподільних систем функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання;

пункту 2.2, а саме:

підпункту 20 у частині обов'язку ліцензіата мати у власності чи користуванні будівлі та/або приміщення, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів,

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

пункту 2.5, а саме:

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

підпункту 8 у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника, для чого у строк до 31 грудня 2023 року:

застерегти щодо необхідності забезпечення 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; тільки для приготування їжі відповідно до

вимог пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»,

повідомити НКРЕКП про врегулювання питання укладання договорів на право власності або оренди/користування будівлями та/або приміщеннями, в яких організовано прийом та обслуговування споживачів;

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані у 2022 році послуги транспортування, зокрема погасити заборгованість перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»,

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

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

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

Голова НКРЕКП

Костянтин УЦАПОВСЬКИЙ