

Департамент ліцензійного контролю  
«\_\_\_» \_\_\_\_\_ грудня 2023 року

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

### Обґрунтування

#### до проєкту постанови НКРЕКП

**«Про застосування санкцій до АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень АТ «ЗАКАРПАТГАЗ»**

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови від 01 листопада 2023 року № 2047 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 09 жовтня 2023 року № 484, Сектором НКРЕКП у Закарпатській області у термін з 19 жовтня 2023 року по 15 листопада 2023 року проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» (далі – АТ «ЗАКАРПАТГАЗ», Товариство, Ліцензіат) (ЄДРПОУ 05448610) 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 січня по 31 грудня 2022 року.

За результатами планової перевірки АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» складено Акт від 15 листопада 2023 року № 479 (далі – Акт № 479). Пояснення та обґрунтування до Акта перевірки, надані Ліцензіатом листом від 22 листопада 2023 року № 880-Сл-8227-1123 та додаткові пояснення, надані листом від 11 грудня 2023 року № 880-Сл-8970-1223 (далі – Пояснення).

Актом перевірки зафіксовано наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<b>пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов</b> 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:	
1.1	<b>підпункту а) пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»</b> 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 01.01.2016, тільки для приготування їжі – до 01.01.2023	Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2022 Товариство не забезпечило встановлення лічильників газу у 300 споживачів, які використовують газ для підігріву води та приготування їжі, та у 474 споживачів, які використовуються тільки для приготування їжі <i>(стор. 100-101 Акта).</i> <i>За Поясненнями Ліцензіата Товариство не в змозі встановити ПЛГ у споживачів у зв'язку з ненаданням доступу споживачами для встановлення лічильника за ініціативи АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» (не проживають або за кордоном). А також у зв'язку з обмеженнями, спричиненими введенням на території України</i>



		<i>воєнного стану.</i>
1.2	<b>пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі – Кодекс ГТС), у частині надання постачальнику «останньої надії» через інформаційну платформу достовірної інформації щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії»</b>	<p>Комісією отримано в електронному вигляді інформацію, що подавалась Товариством через Інформаційну платформу за формою 10, щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії» протягом 2022 року.</p> <p>Вибірковою перевіркою отриманих матеріалів встановлено про відсутність даних про ПІБ споживачів за ЕІС-кодами 56XM13D00978126Z, 56XM13D02058859E, 56XM13D024883360.</p> <p>(стор. 96- 97 Акта)</p>
1.3	<b>пункту 1 глави 1 розділ у XIV Кодексу ГТС та положень пункту 4.1 Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2497 (далі – Типовий договір транспортування), у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування протягом періоду балансування для мінімізації потреб оператора газотранспортної системи у вчиненні дій із врегулювання небалансів, передбачених цим Кодексом</b>	<p>АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» протягом 2022 року не забезпечувало своєчасної збалансованості свого портфоліо балансування, та не вчиняло дій щодо вчасного збалансування свого портфоліо балансування, що призвело до виникнення протягом 2022 року <b>негативного небалансу природного газу в обсязі 30,229 тис. куб. м та позитивного небалансу в обсязі 0,319 тис. куб. м.</b></p> <p>(стор. 88-89 Акта).</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата небаланс у лютому-червні 2022 року виник за рахунок несанкціонованого відбору газу споживачами у зв'язку з початком активних воєнних дій та нездійсненням припинення газопостачання споживачам для уникнення гуманітарної кризи (санаторії, тимчасові прихистки для розселення ВПО, тощо).</i></p>
	<p><i>Щодо виконання АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» рекомендацій, наданих листами НКРЕКП від 10.05.2022 № 3433/16.3.2/7-22, від 16.06.2022 № 5044/16.3.2/7-22 та від 11.11.2022 № 14459/16.5.2/7-22, усунення порушень та врегулювання відносин із гр. Мейсар Є.І.</i></p> <p>Зокрема НКРЕКП були надані рекомендації до АТ «ЗАКАРПАТГАЗ»: у разі відсутності у Товариства підтверджуючої відеозйомки щодо відмови споживача від підписання Акта про порушення від 04.02.2022 № ZK08740, визнати такий акт про порушення недійсним та скасувати здійснені нарахування необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості за адресою об'єкту споживача.</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що станом на момент здійснення перевірки Оператор ГРМ не виконав відповідні вимоги/рекомендації НКРЕКП.</p>	
1.4	<b>пункту 6 глави 4 розділу X Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), у частині складання акта приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію (або акта про пломбування лічильника, якщо він оформлюється окремо).</b>	<p>АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» не було надано НКРЕКП копій свідоцтва про повірку лічильника газу марки «Premagas» типорозміру G-6 зав. № 8889419 (1995 року випуску), встановленого у гр. Мейсар Є. І., акту приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію або акту на встановлення на об'єкті за адресою Споживача вищевказаного лічильника газу, та його опломбування, в яких би було зазначено</p>

		щодо здійснення заходів з опломбування складових частин комерційного ВОГ та іншого сукупного обладнання та зазначено, що за збереження і цілісність комерційних та дублюючих ВОГ та пломб (відбитків їх тавр) відповідає власник (користувач). <i>(стор. 91-95 Акта).</i>
1.5	<b>пункту 4 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ</b> у частині фіксації відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення, а саме, що він вважається дійсним, якщо його підписали більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою.	04.02.2022 працівниками АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» за адресою споживача гр. Мейсар Є. І. було складено Акт про порушення від 04.02.2022 № ZK 08740, в якому зазначено про відмову від підпису цього Акта. Водночас цей <u>Акт підписано лише одним представником Оператора ГРМ та не засвідчений підписом незаінтересованої особи, яка може засвідчити про відмову споживача від його підпису</u> , а також не надано до НКРЕКП матеріалів відеофіксації щодо відмови споживача від підписання акта про порушення. Комісії з проведення перевірки в Акті перевірки зазначено, що Товариством на додатковий запит НКРЕКП від 28.10.2022 № 13302/16.5.2/7-22 не було надано матеріалів відеофіксації щодо відмови споживача гр. Мейсар Є. І., від підписання Акта про порушення від 04.02.2022 № ZK 08740. <i>(стор. 91-95 Акта).</i>
1.6	<b>пункту 8 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ</b> у частині визначення в акті про порушення місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення; дати та орієнтовного часу проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення	В Акті про порушення від 04.02.2022 № ZK 08740, складеного за адресою гр. Мейсар Є. І. не зазначено дату та орієнтовний час проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення, що свідчить про порушення АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» <i>(стор. 91-95 Акта).</i> <i>За Поясненнями Ліцензіата Комісія з розгляду актів про порушення надсилає додатково листи про призначену дату комісії, у п. 9 акту про порушення від 04.01.2022 № 08740 зазначено про таке додаткове повідомлення.</i>
1.7	<b>пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ</b> у частині зобов'язання операторів газорозподільних систем 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	АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» не забезпечено функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання <i>(стор. 102-103 Акта).</i>

	надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання	
1.8	<b>пункту 4.4 Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії»</b> , затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2501 (далі – Типовий договір постачання природного газу), у частині зобов'язання споживача оплатити рахунок, наданий постачальником «останньої надії» відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу	Заборгованість АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» за поставлений ТОВ «Газопостачальна компанія «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» природний газ у січні-лютому 2022 року по договору постачання природного газу постачальником «останньої надії» (типовий договір) станом на <b>31.12.2022</b> складала <b>677 732,55</b> тис. грн, <b>рівень оплати 0 %</b> . <i>Довідково: станом на 01.09.2023 заборгованість у розмірі 677 732,55 тис. грн не сплачена.</i>  (стор. 84-88 Акта перевірки)
2	<b>підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його 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.	Перевіркою встановлено, що Товариством надано Відомість про місяця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу природного газу станом на 31.12.2022, в якій кількість ШРП дорівнює 750, але перевіркою встановлено наявність у Товариства 749 ШРП станом на 31.12.2022. АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» листом від 27.04.2023 № 880-Сл-3008-0423 надало до НКРЕКП пояснення виниклої невідповідності у наданій до НКРЕКП інформації та кориговану звітність за формою № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2022 рік, проте не надало відкореговану Відомість.  <i>(стор. 9 - 10 Акта).</i>
3	<b>підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку	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: форма № 8б - НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг) за II квартал 2022 року <b>на 8 днів</b> , за IV квартал 2022 року <b>на 2 дні</b> ; форма № 8в - НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужностей газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі – форма № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг) за січень, липень 2022 року <b>на 1 день</b> .  <i>(стор. 14-15 Акта).</i>
<b>Щодо невідповідності інформації зазначеної у формах звітності</b>		

	<p>Комісією з перевірки виявлена розбіжність даних у <b>формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна)</b> щодо величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) та величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) та фактичних даних Ліцензіата.</p> <p>За Поясненнями Ліцензіата зазначена невідповідність виникла після здійснення в листопаді 2022 року коригування вартості та обсягу перевищення річної замовленої потужності споживачам, що не є побутовими, за лютий-жовтень 2022 року згідно вимог постанови НКРЕКП № 1371 від 01.11.2022.</p> <p>Перевіркою встановлено, що згідно з Актом приймання передачі природного газу № РГК82003310 від 28.02.2022 Товариство в лютому 2022 року прийняло від ТОВ «ЙЕ ЕНЕРГІЯ» 0,32 тис. куб. м природного газу, який був віднесений до виробничо-технологічних витрат газу, але у розділі IV звіту «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних потреб» <b>форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна)</b> за лютий 2022 року такий обсяг не був зазначений. Відповідно в п.6 «Фактичні втрати та виробничо-технологічні витрати природного газу, усього» форми звітності зазначено неправильний обсяг газу. Внаслідок цього некоректно зазначена інформація і в інших колонках звіту за лютий 2022 року та «Борг за закуплений природний газ для ВТВ та втрат на кінець місяця» в наступних місяцях. Окрім того, вартість цього газу не була зазначена у рядку 1.1.1.1 «у т.ч. нормативні втрати і виробничо-технологічні витрати природного газу» у формі звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) за лютий 2022 року.</p> <p>Також перевіркою встановлено, що обсяг наданих послуг у 2022 році не відповідає інформації, зазначеній Товариством у розділі V «Стан розрахунків замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу» <b>форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна)</b>. У формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за січень-грудень 2022 року Ліцензіатом некоректно наведено інформацію у розділах III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ» та IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат» в частині відображення сум заборгованості по контрагентам ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» та АТ «УКРТРАНСГАЗ», а саме, сума боргу на початок та кінець перевіряемого періоду не відповідає даним бухгалтерського обліку Товариства.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що інформація, наведена у пункті 1 розділу VI. Приєднання до газорозподільної системи» <b>форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг «Звіту про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи»</b> за 2022 рік не відповідають інформації, наданій АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» комісії з перевірки, зокрема встановлено, що у Розділі VI Звіту зазначена інформація за 2021 рік.</p> <p>Також перевіркою встановлена невідповідність даних щодо доходу та витрат зі стандартного та нестандартного приєднань наведених Товариством у <b>формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2022 рік</b> з даними бухгалтерського обліку, зокрема в Розділі VIII «Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг зі стандартного приєднання» та Розділі IX «Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг з нестандартного приєднання», суми отриманого доходу та витрат зазначені в гривнях, <u>а не в тисячах гривень</u>.</p>	
4	<p><b>підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> 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 та з</p>	<p>У 2022 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу <b>не відповідала</b> складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2748 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу</p>

	дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»	<p><i>природного газу для АТ «ЗАКАРПАТГАЗ».</i></p> <p>Тарифна виручка:  передбачена тарифом – 721 157,90 тис. грн,  скоригована на факт – 711 140,58 тис. грн  (відхилення – 10 017,32 тис. грн),  фактична відповідно до форми 8г-НКРЕКП-газ моніторинг – 719 977,24 тис. грн. (відхилення – 1 180,66 тис. грн)</p> <p style="text-align: right;">(стор. 35-47 Акта).</p>
5	<p><b>підпункту 19 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b>, при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен дотримуватися організаційних вимог, зокрема, на письмову вимогу постачальника надати йому в десятиденний термін договір на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/обмеженням газопостачання його споживачам, підключеним до газорозподільної системи ліцензіата.</p>	<p>За результатами перевірки дотримання Товариством термінів надання постачальникам договору на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/обмеженням газопостачання споживачам, виявлено прострочення терміну надання договору ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ» <b>на 1 день.</b></p> <p style="text-align: right;">(стор. 55-56 Акта).</p>
6	<p><b>підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема, Інвестиційної програми на 2022 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «ЗАКАРПАТГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2788</p>	<p>АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» не виконано план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- не виконано Інвестиційну програму на 2022 рік Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» на 2022-2031 роки (далі – Інвестиційна програма на 2022 рік), затвердженого постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2788.</li> </ul> <p><u>Станом на 31.12.2022</u> заходи Інвестиційної програми на 2022 рік, при затверджених джерелах у сумі 58 329,30 тис. грн (без ПДВ), профінансовані на загальну суму 58 325,71 тис. грн (без ПДВ) або <u>99,99 % до затверджених витрат.</u></p> <p>Ліцензіатом закрито актами виконаних робіт заходи на загальну суму 58 325,71 тис. грн (без ПДВ), що становить 100 % профінансованих витрат.</p> <p>Залишився недовиконаним захід Інвестиційної програми на 2022 рік по розділу I «Розподільчі газопроводи» (п. І.І.3.4.17), у частині відновлення дорожнього покриття.</p> <p><u>Станом на 01.11.2023</u> заходи Інвестиційної програми на 2022 рік, при затверджених джерелах у сумі 58 329,30 тис. грн (без ПДВ), профінансовані на загальну суму 58 354,23 тис. грн (без ПДВ) або <u>100,04 % до затверджених витрат.</u></p> <p>Ліцензіатом закрито актами виконаних робіт заходи на загальну суму 58 354,23 тис. грн (без ПДВ), що становить 100,0 % профінансованих витрат.</p> <p style="text-align: right;">(стор. 26-33 Акта перевірки)</p>

7	<p><b>підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині здійснення ліцензіатом розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу</p>	<p>За даними бухгалтерського обліку АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» станом на 31.12.2022 заборгованість Товариства перед ТОВ «Оператор ГТС України» по Договору від 04.02.2020 № 2002000101, за отримані у 2022 році послуги транспортування складала <b>5 077,55 тис. грн</b>, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- за послуги замовленої (договірної) потужності/ перевищення замовленої (договірної) потужності в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи – <b>3 664,73 тис. грн</b>;</li> <li>- за отримані щодобові небаланси природного газу – <b>1 423,34 тис. грн</b>.</li> </ul> <p><b><u>Довідково</u> станом на 01.11.2023 заборгованість за послуги транспортування природного газу, отримані у 2022 році погашена.</b></p> <p><i>Довідково в Акті перевірки зазначено станом на 31.12.2022 залишилась загальна заборгованість АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» перед ТОВ «Оператор ГТС України» по Договору від 04.02.2020 № 2002000101, за надані у попередніх роках послуги транспортування у сумі 270 839,14 тис. грн. Окремо зазначено, що станом на 31.12.2022 Товариство мало заборгованість перед АТ «Укртрансгаз» за отримані послуги транспортування по Договору від 17.12.2015 № 1512000735 у сумі 1 005 142,99 тис. грн.</i></p> <p style="text-align: right;"><i>(стор. 60 – 62 Акта).</i></p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата протягом 2022 року тривав розгляд судових справ за позовами АТ «Укртрансгаз» (справи № 907/749/19, 907/661/21, 907/294/20, 907/761/19) і ТОВ «Оператор ГТС України» (справи №907/715/20, 907/740/22, 907/880/21) до Товариства.</i></p>
8	<p><b>підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов</b> у частині обов'язку ліцензіата, дотримуватись мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21.09.2017 № 1156 (далі – Мінімальні стандарти та вимоги), а саме:</p>	
	<p><b>пункту 2.1 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог</b> у частині забезпечення мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів при наданні послуг з розподілу природного газу споживачу, або замовнику (у випадках недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж);</p>	<p>Комісією з проведення перевірки зафіксовано недотримання Мінімальних стандартів та вимог в розрізі послуг:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <u>SI.1.1 «Надання дозволу на приєднання, проекту договору на приєднання, технічних умов приєднання та відповідних рахунків щодо їх оплати без необхідності їх узгодження з власником»</u></li> </ul> <p>Перевіркою встановлено, що по <b>2 споживачам (замовникам)</b> Сакалош Н. М. та Вучкан Н. І.</p>

8.1	<p><b>пункту 2.3 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог</b> у частині сплати Оператором ГРМ споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж) компенсації у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Мінімальних стандартів та вимог;</p> <p><b>пункту 2.4 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог</b> у частині сплати Оператором ГРМ споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж) компенсації 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><b>пункту 2.7 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог</b> у частині подвоєння сума відповідної компенсації у разі невиконання Оператором ГРМ вимог пункту 2.4 цієї глави та врахування її при розрахунках у найближчому розрахунковому періоді.</p>	<p>фактичний термін надання послуг перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Мінімальними стандартами та вимогами на 1 робочий день.</p> <p>Компенсація за недотримання Мінімальних стандартів та вимог споживачу Сакалош Н. М. не сплачена; Вучкан Н. І. компенсація сплачена.</p> <p><i>В Поясненнях Ліцензіата щодо дотримання надання гр. Сакалош Н. М. послуги з приєднання до ГРМ зазначено, що заява зареєстрована 25.02.2023 № 3Кп-1662-880-0222, дата видачі ТУ на приєднання до газорозподільної системи № 880-Туп-55-0322 – 12.03.2023 є десятий робочий день, оскільки наказом АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» № 01-На-222-1121 від 15.11.2021 «Про перенесення робочих днів у 2022 році» робочий день 07.03.2022 був перенесений на 12.03.2022.</i></p> <p>При цьому до НКРЕКП не було надано підтвердження, зокрема копії наказу АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» № 01-На-222-1121 від 15.11.2021.</p> <p><i>- С1.6.1 «Пуск 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 міській місцевості»</i></p> <p>Перевіркою встановлено, що по <b>5 споживачам</b> (замовникам), а саме: Безуглій І. І., Ковальчук І. А., Мишко О. Ф., Ішкову В. В. і Чічурі Ю. Ю. фактичний термін надання послуги перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Мінімальними стандартами та вимогами від 1 до 22 робочих днів.</p> <p>Компенсація за недотримання Мінімальних стандартів та вимог вищевказаним 5 споживачам не сплачена.</p> <p><i>(стор. 64 – 75 Акта).</i></p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата порушення термінів, передбачених Мінімальними стандартами та вимогами були тільки з вини споживача, зокрема у зв'язку з виявленими Оператором ГРМ порушень Правил безпеки системи газопостачання.</i></p> <p>Крім того, відповідно до Службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 05.12.2023 № 1217/16-23, Безуглій І. І., Ковальчук І. А., Мишко О. Ф., Ішкову В. В. і Чічурі Ю. Ю. необхідно виплатити компенсацію відповідно до пунктів 2,3, 2.7 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог, у подвійному</p>
-----	---	--



		<p>розмірі.</p> <p>Ліцензіатом надані додаткові пояснення до Акту № 479 (вх. № 35492/1-23 від 11.12.2023) від 11 грудня 2023 року № 880-Сл-8970-1223, в яких зазначено що <b>компенсація за недотримання Товариством Мінімальних стандартів зарахована шляхом врахування авансової плати за послуги розподілу природного газу на наступний розрахунковий період по споживачам Безуглій І. І., Ковальчук І. А., Мишко О. Ф., Ішкову В. В. і Чічурі Ю. Ю.</b></p> <p>При цьому, Ліцензіатом надані підтвердження зазначених оплат (платіжні інструкції та витяги з особових рахунків споживачів).</p>
8.2	<p><b>пункту 4.5 глави 4 Мінімальних стандартів та вимог</b> у частині формування реєстру надання послуг Оператора ГРМ згідно з додатком 9 до Мінімальних стандартів та вимог.</p>	<p>Вибірковою перевіркою та співставленням даних Додатка 9 із електронними журналами реєстрації заяв на приєднання, видачі ТУ, погодження проєктів газопостачання та проєктно-кошторисної документації (ПКД) встановлено, що Товариством у додатку 9 до Мінімальних 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><u>за кодом послуг S1.6, S1.6.1, S1.6.2:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- невірно зазначено дату початку та завершення надання послуги за II та III квартали 2022 року по <b>3 замовникам:</b> Мишко О. Ф., Ковач-Грін Н. В., Ішкову В. В.,</li> <li>- некоректно визначено код послуги надання послуги за I та III квартали 2022 року по <b>3 замовникам:</b> Безуглій І. І., Ковальчук І. А., Піцурі С. С.</li> </ul> <p><u>за кодом послуг S4, S4.1, S4.2:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- некоректно визначено код послуги надання послуги за II квартал 2022 року по <b>замовнику:</b> УДКС України у Воловецькому районі.</li> </ul> <p style="text-align: right;"><i>(стор. 64 – 76 Акта).</i></p>
9	<p><b>підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині надання НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю))</p>	<p>Комісія з перевірки виявила розбіжність відображення даних у <b>формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна)</b> щодо величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) та величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) та фактичних даних.</p>
<p>Перевіркою встановлено, що обсяг наданих послуг у 2022 році не відповідає інформації зазначеній Товариством у розділі V «Стан розрахунків замовників за надані Оператором ГРМ послуги</p>		

розподілу природного газу» форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна). Перевіркою встановлено, що у **формі № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за січень-грудень 2022 року** Ліцензіатом некоректно наведено інформацію у розділах III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ» та IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та витрат» в частині відображення сум заборгованості по контрагентам ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» та АТ «Укртрансгаз», а саме, сума боргу на початок та кінець перевіряемого періоду не відповідає даним бухгалтерського обліку Товариства.

Комісією з перевірки встановлено, що інформація, наведена у пункті 1 розділу VI. Приєднання до газорозподільної системи Звіту про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи за 2022 рік (**форма № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг**), не відповідають інформації, наданій АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» комісії з перевірки. Встановлено, що у Розділі VI Звіту зазначена інформація за 2021 рік.

Також встановлена невідповідність даних щодо доходу та витрат зі стандартного та нестандартного приєднань наведених Товариством у **формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2022 рік**, за даним бухгалтерського обліку, а саме в Розділі VIII Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг зі стандартного приєднання та Розділі IX Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг з нестандартного приєднання, суми отриманого доходу та витрат зазначені в гривнях, *а не в тисячах гривень*.

(стор. 76 – 78 Акта).

АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» на виконання листа (запиту) НКРЕКП від 15.04.2022 № 2760/16.3.2/7-22 не було надано до Регулятора копій всієї необхідної інформації для виконання покладених на НКРЕКП функцій, зокрема не було надано копії відеозапису/відеофіксації щодо відмови споживача від підписання Акта про порушення від 04.02.2022 № ZK 08740.

(стор. 94 Акта).

10	<p><b>підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством</p>	<p>1) Ліцензіат не виконав у встановлені строки вимоги постанови НКРЕКП від 02.04.2022 № 365 «Про надання інформації щодо діяльності суб'єктів ринку природного газу під час дії воєнного стану», а саме Ліцензіат надав до НКРЕКП:</p> <p><b>інформацію</b> щодо обсягу втрат, зумовлених воєнними діями <b>відповідно до додатків 1 та 2</b> (в редакції постанови, що діяла з 28.06.2022) за червень 2022 року з <b>порушенням встановленого терміну на 3 дні;</b></p> <p><b>інформацію</b> щодо обсягів природного газу, переданих до газорозподільних систем, <b>відповідно до додатку 4</b> за квітень 2022 року з порушенням терміну <b>на 3 дні</b>, за травень 2022 року – <b>на 5 днів</b>, за липень 2022 року – <b>на 3 дні</b>, за серпень 2022 року – <b>на 1 день</b>, за листопад 2022 року – <b>на 1 день</b>, за грудень 2022 року – <b>на 1 день</b>.</p> <p>(стор. 82 – 83 Акта)</p>
<p>2) Ліцензіат не виконав у встановлені строки вимоги постанови НКРЕКП від 06.11.2020 № 2033 «Про затвердження Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу та Змін до деяких постанов НКРЕКП», а саме <u>в термін до 25.02.2022 Ліцензіатом не надано інформацію щодо переліку елементів газорозподільної системи та їх технічних характеристик станом на 01.01.2022, відповідно до пункту 6.10 Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-</u></p>		

	технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу. (стор. 83 Акта ) <i>За Поясненнями Ліцензіата щодо порушення термінів надання інформації спричинені введенням воєнного стану, щоденними повітряними тривогами та відключенням електроенергії.</i>
11	<p><b>підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами</p> <p>Станом на 31.12.2022 Товариством не було оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із непобутовими споживачами (промислові організації, комунально-побутові об'єкти, інші споживачі, крім населення) у кількості 1684 од. та по 147 багатоквартирним будинкам (ЖЕК, ОСББ).</p> <p><i>(стор. 124 Акта).</i></p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата, ці об'єкти (промислові організації, комунально-побутові об'єкти, інші споживачі, крім населення) відключені від газорозподільної мережі, а споживачі на цих об'єктах тимчасово відсутні. За зверненнями споживачів, одночасно при відновлення газопостачання будуть складені Акти розмежування.</i></p> <p><i>Не оформлено акти розмежування та експлуатаційної відповідальності сторін на 147 багатоквартирних будинків (6,8 % від загальної кількості) з причини, що не створені ОСББ та відсутні управителі (уповноважені особи для укладання акту розмежування).</i></p>
12	<p><b>підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</b> 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</p> <p>Кількість приладів обліку, по яким Товариству необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2022 році становила 119 594 шт., фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості 28 869 шт. або 21,6 %.</p> <p><u>Станом на 31.12.2022</u> кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки – <b>119 626 побутових лічильника.</b></p> <p><i>(стор. 125 – 126 Акта).</i></p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата невиконання плану повірки було обумовлено введенням воєнного стану, у т.ч. щоденними повітряними тривогами та відключеннями електроенергії, недостатньою кількістю автотранспортних засобів для бригад сектору повірки ПЛГ, неукомплектованістю штату сектору повірки через низьку заробітну плату.</i></p>

Ураховуючи викладене, пояснення Ліцензіата від 22 листопада 2023 року № 880-Сл-8227-1123, службову записку Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 05.12.2023 № 1217/16-23 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 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок № 1800), Департамент Ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **1 036 014,00 (один мільйон тридцять шість тисяч чотирнадцять) гривень** згідно розрахунку:

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	<b>56 742,00</b> Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	<b>964 614,00 грн</b>
---	--	-----------------------

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 законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункт 6 глави 4 розділу X Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі – Кодекс ГРМ)	7 000,00	<b>119 000,00</b>	1 700 000,00	119 000,00					-	-
порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункт 4 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ	9 317,00	<b>158 389,00</b>	1 700 000,00	119 000,00	39 389,00 <sup>1</sup>				-	-
порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункт 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ	13 650,00	<b>232 050,00</b>	1 700 000,00	170 000,00	62 050,00 <sup>2</sup>				-	-

порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів, а саме пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункт 4.4 Типового договору постачання природного газу	10 395,00	<b>176 715,00</b>	1 700 000,00	130 900,00	65 450,00 <sup>3</sup>	(19 635,00) <sup>4</sup>	-	-	-
порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів, а саме підпункт 29 пункт 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	порушення усунуто шляхом врахування авансової плати за послуги розподілу природного газу на наступний розрахунковий період по споживачам Безуглій І. І., Ковальчук І. А., Мишко О. Ф., Ішково В. В. і Чічурі Ю. Ю.								
порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме підпункт 6 пункт 2.5 глави 2 Ліцензійних умов	8 190,00	<b>139 230,00</b>	1 700 000,00	170 000,00	62 050,00 <sup>5</sup>	(92 820,00) <sup>6</sup>	-	-	-
порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме підпункт 8 пункт 2.5 глави 2 Ліцензійних умов	8 190,00	<b>139 230,00</b>	1 700 000,00	170 000,00	62 050,00 <sup>7</sup>	(92 820,00) <sup>8</sup>	-	-	-

<sup>1</sup> відповідно до пункту 2.2.14 Порядку № 1800 враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,33,

<sup>2</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37;

<sup>3</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,50;

<sup>4</sup> враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10;

<sup>5</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37;

<sup>6</sup> враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10;

<sup>7</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37;

<sup>8</sup> враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10.

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

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

1.7 щодо недотримання підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,  
1.15 щодо недотримання підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,  
1.17 щодо недотримання підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,  
1.20 щодо недотримання підпункту 19 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,  
1.27 щодо недотримання підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,  
1.17, 1.30 та 1.32 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, а саме підпункту 1 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, а саме пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГТС,  
1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме 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, а саме пункту 8 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ,  
розрахована сума балів по кожному з перелічених вище порушень не перевищує 12 балів, тому штраф за ці порушення не застосовується.

1.29 щодо недотримання підпункту 29 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов порушення усунуто шляхом врахування авансової плати за послуги розподілу природного газу на наступний розрахунковий період по споживачам Безуглій І. І., Ковальчук І. А., Мишко О. Ф., Ішкову В. В. і Чічурі Ю. Ю.

**Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 05.12.2023 № 1217/16-23 та Пояснень Ліцензіата, наданих листом від 22.11.2023 № 880-Сл-8227-1123, та відповідно до статей 17, 19, 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 від 29 вересня 2023 року № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:**

**I. постанову, якою:**

1) Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:  
підпункту 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,  
підпункту 6 у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку,  
підпункту 16 у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачених структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням,  
підпункту 19 у частині надання на письмову вимогу постачальника в десятиденний термін договору на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/ обмеженням газопостачання його споживачам, підключеним до газорозподільної системи ліцензіата,  
підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку на 2022 – 2031 роки,  
підпункту 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані

послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу,

підпункту 29 пункту 2.2 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП,

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

підпункту 31 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.

2) Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» у розмірі 964 614 (дев'ятсот шістдесят чотири тисячі шістсот чотирнадцять) гривень за порушення вимог законодавства та глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

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

Кодексу ГРМ, а саме:

пункту 15 глави 2 розділу V у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання,

пункту 6 глави 4 розділу X у частині складання акта приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію (або акта про пломбування лічильника, якщо він оформлюється окремо),

пункту 4 глави 5 розділу XI згідно з яким, у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою;

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

пункту 2.5, 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»).

3) Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступному перегляді тарифів на послуги розподілу природного газу для АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» розглянути питання щодо коригування річної тарифної виручки за 2022 рік з урахуванням положень Закону України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та

забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу», невиконання заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» на 2022 рік – Плану розвитку газорозподільної системи на 2022-2031 роки на суму 414,8 тис. грн (без ПДВ) (економія при фактичному виконанні заходів у сумі 104,5 тис. грн (без ПДВ), невиконання заходів інвестиційної програми в кількісному вираженні від запланованого у сумі 310,3 тис. грн (без ПДВ)).

## **II. розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» (далі – Товариство) (код ЄДРПОУ 05448610), усунути порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 2.1 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;

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

пункту 15 глави 2 розділу V 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 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,

пункту 6 глави 4 розділу X у частині складання акта приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію (або акта про пломбування лічильника, якщо він оформлюється окремо),

пункту 4 глави 5 розділу XI згідно з яким, у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою;

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

пункту 2.2, а саме:

підпункту 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,

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

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

пункту 2.5, а саме:



підпункту 6 у частині укладання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами, підпункту 8 у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника, для чого у строк:

1) до 29 грудня 2023 року:

скасувати Акт про порушення від 04 лютого 2022 року № ЗК 08740 та донарахування, здійснені на підставі цього Акта, про що у строк до 12 січня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Закарпатській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів,

надати до НКРЕКП:

скориговану Відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу природного газу станом на 31.12.2022,

виправлені додатки 9 до Мінімальних стандартів та вимог за I – III квартали 2022 року,

пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті № 479, зокрема інформації:

щодо величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) та величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) з інформацією, зазначеною АТ «Закарпатгаз» у формі звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг), та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо стану розрахунків АТ «Закарпатгаз» з АТ «Укртрансгаз» за отримані послуги транспортування природного газу у попередніх періодах та стану розрахунків споживачів з АТ «Закарпатгаз» за послуги розподілу природного газу у 2022 році, з даними зазначеними Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі – форма звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна)) за січень – грудень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо фактичних обсягів ВТВ, закуплених АТ «Закарпатгаз» у лютому та травні 2022 року та вартості цього газу з даними, наведеними у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за лютий та травень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо стану розрахунків АТ «Закарпатгаз» з ТОВ «ЙЕ Енергія» за отриманий природний газ для ВТВ у лютому 2022 року з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за січень – грудень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо врегулювання щодобових небалансів АТ «Закарпатгаз», зокрема в частині вартості негативних добових небалансів у червні 2022 році з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за червень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

у частині зазначення кількості установок електрохімічного захисту від корозії, первісної та залишкової вартості системи телемеханіки станом на 01 січня 2022 року з інформацією, наданою АТ «Закарпатгаз» у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» (далі – форма звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна)) за 2021 рік, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

у частині невідповідності даних щодо доходу та витрат зі стандартного та нестандартного приєднання, неправильного зазначення кількості шафових газорегуляторних пунктів, надомних регуляторів тиску і станцій катодного захисту, а також первісної та залишкової вартості інших активів станом на 31 грудня 2022 року з інформацією, наданою АТ «Закарпатгаз» у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2022 рік, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності;

2) до 31 травня 2024 року:

застерегти щодо необхідності забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується 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»,

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,

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

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

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

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про застосування санкцій до  
АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» за порушення  
вимог законодавства та Ліцензійних  
умов провадження господарської  
діяльності з розподілу природного  
газу та здійснення заходів  
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду 12 грудня 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 15 листопада 2023 року № 479, 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 01 листопада 2023 року № 2047 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 09 жовтня 2023 року № 484, встановлено, що АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» (далі – АТ «ЗАКАРПАТГАЗ») (код ЄДРПОУ 05448610) 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 1 глави 1 розділу XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), та пункту 4.1 Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2497 (далі – Типовий договір), у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування,

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

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

пункту 15 глави 2 розділу V у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання,

пункту 6 глави 4 розділу X у частині складання акта приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію (або акта про пломбування лічильника, якщо він оформлюється окремо),

пункту 4 глави 5 розділу XI згідно з яким, у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою,

пункту 8 глави 5 розділу XI у частині визначення в акті про порушення місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення; дати та орієнтовного часу проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення та контактного телефону особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії);

пункту 4.4 Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2501 (далі – Типовий договір постачання), у частині зобов'язання щодо оплати рахунка, наданого постачальником «останньої надії»

відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу;

пункт 2.2, а саме:

підпункт 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 19 у частині надання на письмову вимогу постачальника в десятиденний термін договору на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/обмеженням газопостачання його споживачам, підключеним до газорозподільної системи ліцензіата,

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 «ЗАКАРПАТГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2788 (далі – План розвитку на 2022 – 2031 роки),

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

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

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

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

пункт 2.5, а саме:

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

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

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

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 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,

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

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

підпункту 19 у частині надання на письмову вимогу постачальника в десятиденний термін договору на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/обмеженням газопостачання його споживачам, підключеним до газорозподільної системи ліцензіата,

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку на 2022 – 2031 роки,

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

підпункту 29 пункту 2.2 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП,

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

підпункту 31 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.

2. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» у розмірі 964 614 (дев'ятсот шістьдесят чотири тисячі шістьсот чотирнадцять) гривень за порушення вимог законодавства та глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

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

Кодексу ГРМ, а саме:

пункту 15 глави 2 розділу V у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання,

пункту 6 глави 4 розділу X у частині складання акта приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію (або акта про пломбування лічильника, якщо він оформлюється окремо),

пункту 4 глави 5 розділу XI згідно з яким, у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою;

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

пункту 2.5, 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»).

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступному перегляді тарифів на послуги розподілу природного газу для АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» розглянути питання щодо коригування річної тарифної виручки за 2022 рік з урахуванням положень Закону України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу», невиконання заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» на 2022 рік – Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки на суму 414,8 тис. грн (без ПДВ) (економія при фактичному виконанні заходів у сумі 104,5 тис. грн (без ПДВ), невиконання заходів інвестиційної програми в кількісному вираженні від запланованого у сумі 310,3 тис. грн (без ПДВ)).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови надіслано (отримав)

---

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

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 року

\_\_\_\_\_  
(підпис)





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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про усунення порушень  
АТ «ЗАКАРПАТГАЗ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 15 листопада 2023 року № 479 (далі – Акт № 479), 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 «ЗАКАРПАТГАЗ» (далі – Товариство) (код ЄДРПОУ 05448610), усунути порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 2.1 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;

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

пункту 15 глави 2 розділу V 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 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,

пункту 4 глави 5 розділу XI згідно з яким, у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою;

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

пункту 2.2, а саме:

підпункту 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,

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

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

пункту 2.5, а саме:

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

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

1) до 29 грудня 2023 року:

скасувати Акт про порушення від 04 лютого 2022 року № ЗК 08740 та донарахування, здійснені на підставі цього Акта, про що у строк до 12 січня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Закарпатській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів,

надати до НКРЕКП:

скориговану Відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу природного газу станом на 31.12.2022,

виправлені додатки 9 до Мінімальних стандартів та вимог за I – III квартали 2022 року,

пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті № 479, зокрема інформації:

щодо величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) та величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) з інформацією, зазначеною АТ «Закарпатгаз» у формі звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг), та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо стану розрахунків АТ «Закарпатгаз» з АТ «Укртрансгаз» за отримані послуги транспортування природного газу у попередніх періодах та стану розрахунків споживачів з АТ «Закарпатгаз» за послуги розподілу природного газу у 2022 році, з даними зазначеними Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі – форма звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна)) за січень – грудень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо фактичних обсягів ВТВ, закуплених АТ «Закарпатгаз» у лютому та травні 2022 року та вартості цього газу з даними, наведеними у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за лютий та травень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо стану розрахунків АТ «Закарпатгаз» з ТОВ «ЙЕ Енергія» за отриманий природний газ для ВТВ у лютому 2022 року з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за

січень – грудень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо врегулювання щодобових небалансів АТ «Закарпатгаз», зокрема в частині вартості негативних добових небалансів у червні 2022 році з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за червень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

у частині зазначення кількості установок електрохімічного захисту від корозії, первісної та залишкової вартості системи телемеханіки станом на 01 січня 2022 року з інформацією, наданою АТ «Закарпатгаз» у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» (далі – форма звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна)) за 2021 рік, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

у частині невідповідності даних щодо доходу та витрат зі стандартного та нестандартного приєднання, неправильного зазначення кількості шафових газорегуляторних пунктів, надомних регуляторів тиску і станцій катодного захисту, а також первісної та залишкової вартості інших активів станом на 31 грудня 2022 року з інформацією, наданою АТ «Закарпатгаз» у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2022 рік, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності;

2) до 31 травня 2024 року:

застерегти щодо необхідності забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується 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»,

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,

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

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

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

### Обґрунтування

#### до проєкту постанови НКРЕКП

#### «Про застосування санкцій до АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» за порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та здійснення заходів державного регулювання» та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень АТ «ЗАКАРПАТГАЗ»

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови від 01 листопада 2023 року № 2047 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 09 жовтня 2023 року № 484, Сектором НКРЕКП у Закарпатській області у термін з 19 жовтня 2023 року по 15 листопада 2023 року проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» (далі – АТ «ЗАКАРПАТГАЗ», Товариство, Ліцензіат) (ЄДРПОУ 05448610) 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 січня по 31 грудня 2022 року.

За результатами планової перевірки АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» складено Акт від 15 листопада 2023 року № 479 (далі – Акт № 479). Пояснення та обґрунтування до Акта перевірки, надані Ліцензіатом листом від 22 листопада 2023 року № 880-Сл-8227-1123 (далі – Пояснення).

Актом перевірки зафіксовано наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<b>пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов</b> 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:	
1.1	<b>підпункту а) пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»</b> 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 01.01.2016, тільки для приготування їжі – до 01.01.2023	Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2022 Товариство не забезпечило встановлення лічильників газу у 300 споживачів, які використовують газ для підігріву води та приготування їжі, та у 474 споживачів, які використовуються тільки для приготування їжі <i>(стор. 100-101 Акта).</i> За Поясненнями Ліцензіата Товариство не в змозі встановити ПЛГ у споживачів у зв'язку з ненаданням доступу споживачами для встановлення лічильника за ініціативи АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» (не проживають або за кордоном). А також у зв'язку з обмеженнями, спричиненими введенням на території України воєнного стану.
1.2	<b>пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого</b>	Комісією отримано в електронному вигляді інформацію, що подавалась Товариством через

	<p>постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі – Кодекс ГТС), у частині надання постачальнику «останньої надії» через інформаційну платформу достовірної інформації щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії»</p>	<p>Інформаційну платформу за формою 10, щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії» протягом 2022 року.</p> <p>Вибірковою перевіркою отриманих матеріалів встановлено про відсутність даних про ПІБ споживачів за ЕІС-кодами 56XM13D00978126Z, 56XM13D02058859E, 56XM13D024883360.</p> <p>(стор. 96- 97 Акта)</p>
1.3	<p><b>пункту 1 глави 1 розділ у XIV Кодексу ГТС та положень пункту 4.1 Типового договору транспортування природного газу</b>, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2497 (далі – Типовий договір 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 «ЗАКАРПАТГАЗ» протягом 2022 року не забезпечувало своєчасної збалансованості свого портфоліо балансування, та не вчиняло дій щодо вчасного збалансування свого портфоліо балансування, що призвело до виникнення протягом 2022 року <b>негативного небалансу природного газу в обсязі 30,229 тис. куб. м та позитивного небалансу в обсязі 0,319 тис. куб. м.</b></p> <p>(стор. 88-89 Акта).</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата небаланс у лютому-червні 2022 року виник за рахунок несанкціонованого відбору газу споживачами у зв'язку з початком активних воєнних дій та нездійсненням припинення газопостачання споживачам для уникнення гуманітарної кризи (санаторії, тимчасові прихистки для розселення ВПО, тощо).</i></p>
	<p><i>Щодо виконання АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» рекомендацій, наданих листами НКРЕКП від 10.05.2022 № 3433/16.3.2/7-22, від 16.06.2022 № 5044/16.3.2/7-22 та від 11.11.2022 № 14459/16.5.2/7-22, усунення порушень та врегулювання відносин із гр. Мейсар Є.І.</i></p> <p>Зокрема НКРЕКП були надані рекомендації до АТ «ЗАКАРПАТГАЗ»: у разі відсутності у Товариства підтверджуючої відеозйомки щодо відмови споживача від підписання Акта про порушення від 04.02.2022 № ZK08740, визнати такий акт про порушення недійсним та скасувати здійснені нарахування необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості за адресою об'єкту споживача.</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що станом на момент здійснення перевірки Оператор ГРМ не виконав відповідні вимоги/рекомендації НКРЕКП.</p>	
1.4	<p><b>пункту 6 глави 4 розділу X Кодексу газорозподільних систем</b>, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), у частині складання акта приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію (або акта про пломбування лічильника, якщо він оформлюється окремо).</p>	<p>АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» не було надано НКРЕКП копій свідоцтва про повірку лічильника газу марки «Premagas» типорозміру G-6 зав. № 8889419 (1995 року випуску), встановленого у гр. Мейсар Є. І., акту приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію або акту на встановлення на об'єкті за адресою Споживача вищевказаного лічильника газу, та його опломбування, в яких би було зазначено щодо здійснення заходів з опломбування складових частин комерційного ВОГ та іншого сукупного обладнання та зазначено, що за збереження і цілісність комерційних та</p>

		дублюючих ВОГ та пломб (відбитків їх тавр) відповідає власник (користувач). <i>(стор. 91-95 Акта).</i>
1.5	<b>пункту 4 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ</b> у частині фіксації відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення, а саме, що він вважається дійсним, якщо його підписали більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою.	04.02.2022 працівниками АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» за адресою споживача гр. Мейсар Є. І. було складено Акт про порушення від 04.02.2022 № ZK 08740, в якому зазначено про відмову від підпису цього Акта. Водночас цей Акт підписано лише одним представником Оператора ГРМ та не засвідчений підписом незаінтересованої особи, яка може засвідчити про відмову споживача від його підпису, а також не надано до НКРЕКП матеріалів відеофіксації щодо відмови споживача від підписання акта про порушення. Комісії з проведення перевірки в Акті перевірки зазначено, що Товариством на додатковий запит НКРЕКП від 28.10.2022 № 13302/16.5.2/7-22 не було надано матеріалів відеофіксації щодо відмови споживача гр. Мейсар Є. І., від підписання Акта про порушення від 04.02.2022 № ZK 08740. <i>(стор. 91-95 Акта).</i>
1.6	<b>пункту 8 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ</b> у частині визначення в акті про порушення місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення; дати та орієнтовного часу проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення	В Акті про порушення від 04.02.2022 № ZK 08740, складеного за адресою гр. Мейсар Є. І. не зазначено дату та орієнтовний час проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення, що свідчить про порушення АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» <i>(стор. 91-95 Акта).</i> <i>За Поясненнями Ліцензіата Комісія з розгляду актів про порушення надсилає додатково листи про призначену дату комісії, у п. 9 акту про порушення від 04.01.2022 № 08740 зазначено про таке додаткове повідомлення.</i>
1.7	<b>пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ</b> у частині зобов'язання операторів газорозподільних систем 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	АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» не забезпечено функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання <i>(стор. 102-103 Акта).</i>



1.8	<p><b>пункту 4.4 Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2501 (далі – Типовий договір постачання природного газу), у частині зобов'язання споживача оплатити рахунок, наданий постачальником «останньої надії» відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу</b></p>	<p>Заборгованість АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» за поставлений ТОВ «Газопостачальна компанія «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» природний газ у січні-лютому 2022 року по договору постачання природного газу постачальником «останньої надії» (типовий договір) станом на <b>31.12.2022</b> складала <b>677 732,55</b> тис. грн, <b>рівень оплати 0 %</b>.</p> <p><i>Довідково: станом на 01.09.2023 заборгованість у розмірі 677 732,55 тис. грн не сплачена.</i></p> <p>(стор. 84-88 Акта перевірки)</p>
2	<p><b>підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його 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.</p>	<p>Перевіркою встановлено, що Товариством надано Відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу природного газу станом на 31.12.2022, в якій кількість ШРП дорівнює 750, але перевіркою встановлено наявність у Товариства 749 ШРП станом на 31.12.2022. АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» листом від 27.04.2023 № 880-Сл-3008-0423 надало до НКРЕКП пояснення виниклої невідповідності у наданій до НКРЕКП інформації та кориговану звітність за формою № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2022 рік, проте не надало відкореговану Відомість.</p> <p><i>(стор. 9 - 10 Акта).</i></p>
3	<p><b>підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку</p>	<p>Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіат надав звітність щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу в 2022 році за формами, затвердженими НКРЕКП з порушенням встановлених термінів, а саме:</p> <p>форма № 8б - НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг) за II квартал 2022 року <b>на 8 днів</b>, за IV квартал 2022 року <b>на 2 дні</b>;</p> <p>форма № 8в - НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужностей газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі – форма № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг) за січень, липень 2022 року <b>на 1 день</b>.</p> <p><i>(стор. 14-15 Акта).</i></p>
<p><b>Щодо невідповідності інформації зазначеної у формах звітності</b></p> <p>Комісією з перевірки виявлена розбіжність даних у <b>формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна)</b> щодо величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий</p>		

	<p>споживач) та величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) та фактичних даних Ліцензіата.</p> <p>За Поясненнями Ліцензіата зазначена невідповідність виникла після здійснення в листопаді 2022 року коригування вартості та обсягу перевищення річної замовленої потужності споживачам, що не є побутовими, за лютий-жовтень 2022 року згідно вимог постанови НКРЕКП № 1371 від 01.11.2022.</p> <p>Перевіркою встановлено, що згідно з Актом приймання передачі природного газу № РГК82003310 від 28.02.2022 Товариство в лютому 2022 року прийняло від ТОВ «ІЕ ЕНЕРГІЯ» 0,32 тис. куб. м природного газу, який був віднесений до виробничо-технологічних витрат газу, але у розділі IV звіту «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних потреб» <b>форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна)</b> за лютий 2022 року такий обсяг не був зазначений. Відповідно в п.6 «Фактичні втрати та виробничо-технологічні витрати природного газу, усього» форми звітності зазначено неправильний обсяг газу. Внаслідок цього некоректно зазначена інформація і в інших колонках звіту за лютий 2022 року та «Борг за закуплений природний газ для ВТВ та втрат на кінець місяця» в наступних місяцях. Окрім того, вартість цього газу не була зазначена у рядку 1.1.1.1 «у т.ч. нормативні втрати і виробничо-технологічні витрати природного газу» у формі звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) за лютий 2022 року.</p> <p>Також перевіркою встановлено, що обсяг наданих послуг у 2022 році не відповідає інформації, зазначеній Товариством у розділі V «Стан розрахунків замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу» <b>форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна)</b>. У формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за січень-грудень 2022 року Ліцензіатом некоректно наведено інформацію у розділах III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ» та IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат» в частині відображення сум заборгованості по контрагентам ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» та АТ «УКРТРАНСГАЗ», а саме, сума боргу на початок та кінець перевіряемого періоду не відповідає даним бухгалтерського обліку Товариства.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що інформація, наведена у пункті 1 розділу VI. Приєднання до газорозподільної системи» <b>форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг «Звіту про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи»</b> за 2022 рік не відповідають інформації, наданій АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» комісії з перевірки, зокрема встановлено, що у Розділі VI Звіту зазначена інформація за 2021 рік.</p> <p>Також перевіркою встановлена невідповідність даних щодо доходу та витрат зі стандартного та нестандартного приєднань наведених Товариством у <b>формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2022 рік</b> з даними бухгалтерського обліку, зокрема в Розділі VIII «Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг зі стандартного приєднання» та Розділі IX «Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг з нестандартного приєднання», суми отриманого доходу та витрат зазначені в гривнях, <u>а не в тисячах гривень</u>.</p>	
4	<p><b>підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> 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 та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»</p>	<p>У 2022 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу <b>не відповідала</b> складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2748 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «ЗАКАРПАТГАЗ».</p> <p>Тарифна виручка: передбачена тарифом – 721 157,90 тис. грн,</p>

		<p>скоригована на факт – 711 140,58 тис. грн (відхилення – 10 017,32 тис. грн), фактична відповідно до форми 8Г-НКРЕКП-газ моніторинг – 719 977,24 тис. грн. (відхилення – 1 180,66 тис. грн)</p> <p>(стор. 35-47 Акта).</p>
5	<p><b>підпункту 19 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b>, при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен дотримуватися організаційних вимог, зокрема, на письмову вимогу постачальника надати йому в десятиденний термін договір на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/обмеженням газопостачання його споживачам, підключеним до газорозподільної системи ліцензіата.</p>	<p>За результатами перевірки дотримання Товариством термінів надання постачальникам договору на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/обмеженням газопостачання споживачам, виявлено прострочення терміну надання договору ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ» <b>на 1 день</b>.</p> <p>(стор. 55-56 Акта).</p>
6	<p><b>підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема, Інвестиційної програми на 2022 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «ЗАКАРПАТГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2788</p>	<p>АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» не виконано план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- не виконано Інвестиційну програму на 2022 рік Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» на 2022-2031 роки (далі – Інвестиційна програма на 2022 рік), затвердженого постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2788.</li> </ul> <p><u>Станом на 31.12.2022</u> заходи Інвестиційної програми на 2022 рік, при затверджених джерелах у сумі 58 329,30 тис. грн (без ПДВ), профінансовані на загальну суму 58 325,71 тис. грн (без ПДВ) або 99,99 % до затверджених витрат.</p> <p>Ліцензіатом закрито актами виконаних робіт заходи на загальну суму 58 325,71 тис. грн (без ПДВ), що становить 100 % профінансованих витрат.</p> <p>Залишився недовиконаним захід Інвестиційної програми на 2022 рік по розділу I «Розподільчі газопроводи» (п. І.І.3.4.17), у частині відновлення дорожнього покриття.</p> <p><u>Станом на 01.11.2023</u> заходи Інвестиційної програми на 2022 рік, при затверджених джерелах у сумі 58 329,30 тис. грн (без ПДВ), профінансовані на загальну суму 58 354,23 тис. грн (без ПДВ) або 100,04 % до затверджених витрат.</p> <p>Ліцензіатом закрито актами виконаних робіт заходи на загальну суму 58 354,23 тис. грн (без ПДВ), що становить 100,0 % профінансованих витрат.</p> <p>(стор. 26-33 Акта перевірки)</p>
7	<p><b>підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині здійснення ліцензіатом розрахунків із оператором</p>	<p>За даними бухгалтерського обліку АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» станом на 31.12.2022 заборгованість Товариства перед ТОВ «Оператор</p>

<p>газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу</p>	<p>ГТС України» по Договору від 04.02.2020 № 2002000101, за отримані у 2022 році послуги транспортування складала <b>5 077,55 тис. грн</b>, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- за послуги замовленої (договірної) потужності/ перевищення замовленої (договірної) потужності в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи – <b>3 664,73 тис. грн</b>;</li> <li>- за отримані щодобові небаланси природного газу – <b>1 423,34 тис. грн</b>.</li> </ul> <p><b><u>Довідково</u> станом на 01.11.2023 заборгованість за послуги транспортування природного газу, отримані у 2022 році погашена.</b></p> <p><i>Довідково в Акті перевірки зазначено станом на 31.12.2022 залишилась загальна заборгованість АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» перед ТОВ «Оператор ГТС України» по Договору від 04.02.2020 № 2002000101, за надані у попередніх роках послуги транспортування у сумі 270 839,14 тис. грн. Окремо зазначено, що станом на 31.12.2022 Товариство мало заборгованість перед АТ «Укртрансгаз» за отримані послуги транспортування по Договору від 17.12.2015 № 1512000735 у сумі 1 005 142,99 тис. грн. (стор. 60 – 62 Акта).</i></p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата протягом 2022 року тривав розгляд судових справ за позовами АТ «Укртрансгаз» (справи № 907/749/19, 907/661/21, 907/294/20, 907/761/19) і ТОВ «Оператор ГТС України» (справи №907/715/20, 907/740/22, 907/880/21) до Товариства.</i></p>
<p>8</p>	<p><b>підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов</b> у частині обов'язку ліцензіата, дотримуватись мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21.09.2017 № 1156 (далі – Мінімальні стандарти та вимоги), а саме:</p>
<p>8.1</p> <p><b>пункту 2.1 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог</b> у частині забезпечення мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів при наданні послуг з розподілу природного газу споживачу, або замовнику (у випадках недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж);</p> <p><b>пункту 2.3 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог</b> у частині сплати Оператором ГРМ споживачу або замовнику</p>	<p>Комісією з проведення перевірки зафіксовано недотримання Мінімальних стандартів та вимог в розрізі послуг:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <u>SI.1.1 «Надання дозволу на приєднання, проекту договору на приєднання, технічних умов приєднання та відповідних рахунків щодо їх оплати без необхідності їх узгодження з власником»</u></li> </ul> <p>Перевіркою встановлено, що по <b>2 споживачам (замовникам)</b> Сакалош Н. М. та Вучкан Н. І. фактичний термін надання послуг перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Мінімальними стандартами та вимогами на 1</p>

<p>(у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж) компенсації у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Мінімальних стандартів та вимог;</p> <p><b>пункту 2.4 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог</b> у частині сплати Оператором ГРМ споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж) компенсації 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><b>пункту 2.7 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог</b> у частині подвоєння сума відповідної компенсації у разі невиконання Оператором ГРМ вимог пункту 2.4 цієї глави та врахування її при розрахунках у найближчому розрахунковому періоді.</p>	<p>робочий день.</p> <p>Компенсація за недотримання Мінімальних стандартів та вимог споживачу Сакалош Н. М. не сплачена; Вучкан Н. І. компенсація сплачена.</p> <p><i>В Поясненнях Ліцензіата щодо дотримання надання гр. Сакалош Н. М. послуги з приєднання до ГРМ зазначено, що заява зареєстрована 25.02.2023 № ЗКп-1662-880-0222, дата видачі ТУ на приєднання до газорозподільної системи № 880-Туп-55-0322 – 12.03.2023 є десятий робочий день, оскільки наказом АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» № 01-На-222-1121 від 15.11.2021 «Про перенесення робочих днів у 2022 році» робочий день 07.03.2022 був перенесений на 12.03.2022.</i></p> <p>При цьому до НКРЕКП не було надано підтвердження, зокрема копії наказу АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» № 01-На-222-1121 від 15.11.2021.</p> <p><i>- Ст.6.1 «Пуск 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 міській місцевості»</i></p> <p>Перевіркою встановлено, що по <b>5 споживачам</b> (замовникам), а саме: Безуглій І. І., Ковальчук І. А., Мишко О. Ф., Ішкову В. В. і Чічурі Ю. Ю. фактичний термін надання послуги перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Мінімальними стандартами та вимогами від 1 до 22 робочих днів.</p> <p>Компенсація за недотримання Мінімальних стандартів та вимог вищевказаним 5 споживачам не сплачена.</p> <p><i>(стор. 64 – 75 Акта).</i></p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата порушення термінів, передбачених Мінімальними стандартами та вимогами були тільки з вини споживача, зокрема у зв'язку з виявленими Оператором ГРМ порушень Правил безпеки системи газопостачання.</i></p> <p>Крім того, відповідно до Службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 05.12.2023 № 1217/16-23, Безуглій І. І., Ковальчук І. А., Мишко О. Ф., Ішкову В. В. і Чічурі Ю. Ю. необхідно виплатити компенсацію відповідно до пунктів 2,3, 2.7 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог, у подвійному розмірі.</p>
<p><b>пункту 4.5 глави 4 Мінімальних стандартів та вимог</b> у частині формування</p>	<p>Вибірковою перевіркою та співставленням даних Додатка 9 із електронними журналами</p>

8.2	реєстру надання послуг Оператора ГРМ згідно з додатком 9 до Мінімальних стандартів та вимог.	реєстрації заяв на приєднання, видачі ТУ, погодження проєктів газопостачання та проєктно-кошторисної документації (ПКД) встановлено, що Товариством у додатку 9 до Мінімальних 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 style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S1.6, S1.6.1, S1.6.2:</u></p> <p>- невірно зазначено дату початку та завершення надання послуги за II та III квартали 2022 року по <b>3 замовникам:</b> Мишко О. Ф., Ковач-Грін Н. В., Ішкову В. В.,</p> <p>- некоректно визначено код послуги надання послуги за I та III квартали 2022 року по 3 замовникам: Безуглій І. І., Ковальчук І. А., Піцурі С. С.</p> <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S4, S4.1, S4.2:</u></p> <p>- некоректно визначено код послуги надання послуги за II квартал 2022 року по <b>замовнику:</b> УДКС України у Воловецькому районі.</p> <p style="text-align: right;"><i>(стор. 64 – 76 Акта).</i></p>	
9	<p><b>підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині надання НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю))</p>	<p>Комісія з перевірки виявила розбіжність відображення даних у <b>формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна)</b> щодо величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) та величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) та фактичних даних.</p>
<p>Перевіркою встановлено, що обсяг наданих послуг у 2022 році не відповідає інформації зазначеній Товариством у розділі V «Стан розрахунків замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу» форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна). Перевіркою встановлено, що у <b>формі № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за січень-грудень 2022 року</b> Ліцензіатом некоректно наведено інформацію у розділах III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ» та IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та витрат» в частині відображення сум заборгованості по контрагентам ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» та АТ «Укртрансгаз», а саме, сума боргу на початок та кінець перевіряемого періоду не відповідає даним бухгалтерського обліку Товариства.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що інформація, наведена у пункті 1 розділу VI. Приєднання до газорозподільної системи Звіту про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи за 2022 рік (<b>форма № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг</b>), не відповідають інформації, наданій АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» комісії з перевірки. Встановлено, що у Розділі VI Звіту зазначена інформація за 2021 рік.</p> <p>Також встановлена невідповідність даних щодо доходу та витрат зі стандартного та нестандартного приєднань наведених Товариством у <b>формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2022 рік</b>, за даним бухгалтерського обліку, а саме в Розділі VIII Дохід/витрати Оператора ГРМ від</p>		

надання послуг зі стандартного приєднання та Розділі IX Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг з нестандартного приєднання, суми отриманого доходу та витрат зазначені в гривнях, *а не в тисячах гривень*.

(стор. 76 – 78 Акта).

АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» на виконання листа (запиту) НКРЕКП від 15.04.2022 № 2760/16.3.2/7-22 не було надано до Регулятора копій всієї необхідної інформації для виконання покладених на НКРЕКП функцій, зокрема не було надано копії відеозапису/відеофіксації щодо відмови споживача від підписання Акта про порушення від 04.02.2022 № ЗК 08740.

(стор. 94 Акта).

10	<p><b>підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством</p>	<p>1) Ліцензіат не виконав у встановлені строки вимоги постанови НКРЕКП від 02.04.2022 № 365 «Про надання інформації щодо діяльності суб'єктів ринку природного газу під час дії воєнного стану», а саме Ліцензіат надав до НКРЕКП:</p> <p><b>інформацію</b> щодо обсягу втрат, зумовлених воєнними діями <b>відповідно до додатків 1 та 2</b> (в редакції постанови, що діяла з 28.06.2022) за червень 2022 року з <b>порушенням встановленого терміну на 3 дні;</b></p> <p><b>інформацію</b> щодо обсягів природного газу, переданих до газорозподільних систем, <b>відповідно до додатку 4</b> за квітень 2022 року з порушенням терміну <b>на 3 дні</b>, за травень 2022 року – <b>на 5 днів</b>, за липень 2022 року – <b>на 3 дні</b>, за серпень 2022 року – <b>на 1 день</b>, за листопад 2022 року – <b>на 1 день</b>, за грудень 2022 року – <b>на 1 день</b>.</p> <p>(стор. 82 – 83 Акта)</p>
		<p>2) Ліцензіат не виконав у встановлені строки вимоги постанови НКРЕКП від 06.11.2020 № 2033 «Про затвердження Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу та Змін до деяких постанов НКРЕКП», а саме <u>в термін до 25.02.2022 Ліцензіатом не надано інформацію щодо переліку елементів газорозподільної системи та їх технічних характеристик станом на 01.01.2022</u>, відповідно до пункту 6.10 Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу.</p> <p>(стор. 83 Акта)</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата щодо порушення термінів надання інформації спричинені введенням воєнного стану, щоденними повітряними тривогами та відключенням електроенергії.</i></p>
11	<p><b>підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами</p>	<p>Станом на 31.12.2022 Товариством не було оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із побутовими споживачами (промислові організації, комунально-побутові об'єкти, інші споживачі, крім населення) у кількості 1684 од. та по 147 багатоквартирним будинкам (ЖЕК, ОСББ).</p> <p>(стор. 124 Акта).</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата, ці об'єкти (промислові організації, комунально-побутові</i></p>

		<p>об'єкти, інші споживачі, крім населення) відключені від газорозподільної мережі, а споживачі на цих об'єктах тимчасово відсутні. За зверненнями споживачів, одночасно при відновлення газопостачання будуть складені Акти розмежування.</p> <p>Не оформлено акти розмежування та експлуатаційної відповідальності сторін на 147 багатоквартирних будинків (6,8 % від загальної кількості) з причини, що не створені ОСББ та відсутні управителі (уповноважені особи для укладання акту розмежування).</p>
12	<p><b>підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</b> 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</p>	<p>Кількість приладів обліку, по яким Товариству необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2022 році становила 119 594 шт., фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості 28 869 шт. або 21,6 %.</p> <p><u>Станом на 31.12.2022</u> кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки – <b>119 626 побутових лічильника</b>.</p> <p>(стор. 125 – 126 Акта).</p> <p>За Поясненнями Ліцензіата невиконання плану повірки було обумовлено введенням воєнного стану, у т.ч. щоденними повітряними тривогами та відключеннями електроенергії, недостатньою кількістю автотранспортних засобів для бригад сектору повірки ПЛГ, неукомплектованістю штату сектору повірки через низьку заробітну плату.</p>

Ураховуючи викладене, пояснення Ліцензіата від 22 листопада 2023 року № 880-Сл-8227-1123, службову записку Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 05.12.2023 № 1217/16-23 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 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок № 1800), Департамент Ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **1 036 014,00 (один мільйон тридцять шість тисяч чотирнадцять) гривень** згідно розрахунку:

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	60 942,00 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	<b>1 036 014,00 грн</b>
---	---	-------------------------

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 законодавства/ правил/технічних	7 000,00	<b>119 000,00</b>	1 700 000,00	119 000,00					-	-



норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункт 6 глави 4 розділу X Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі – Кодекс ГРМ)										
порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункт 4 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ	9 317,00	<b>158 389,00</b>	1 700 000,00	119 000,00	39 389,00 <sup>1</sup>				-	-
порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункт 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ	13 650,00	<b>232 050,00</b>	1 700 000,00	170 000,00	62 050,00 <sup>2</sup>				-	-
порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів, а саме пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункт 4.4 Типового договору постачання природного газу	10 395,00	<b>176 715,00</b>	1 700 000,00	130 900,00	65 450,00 <sup>3</sup>	(19 635,00) <sup>4</sup>			-	-
порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів, а саме підпункт 29 пункт 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	4 200,00	<b>71 400,00</b>	1 700 000,00	119 000,00		(47 600,00) <sup>5</sup>			-	-
порушення щодо надання послуг	8 190,00	<b>139 230,00</b>	1 700 000,00	170 000,00	62 050,00 <sup>6</sup>	(92 820,00) <sup>7</sup>			-	-

та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме підпункт 6 пункт 2.5 глави 2 Ліцензійних умов										
порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме підпункт 8 пункт 2.5 глави 2 Ліцензійних умов	8 190,00	<b>139 230,00</b>	1 700 000,00	170 000,00	62 050,00 <sup>8</sup>	(92 820,00) <sup>9</sup>	-	-	-	-

<sup>1</sup> відповідно до пункту 2.2.14 Порядку № 1800 враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,33,

<sup>2</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37;

<sup>3</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,50;

<sup>4</sup> враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10;

<sup>5</sup> враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10;

<sup>6</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37;

<sup>7</sup> враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10;

<sup>8</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37;

<sup>9</sup> враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10.

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

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

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

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

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

1.20 щодо недотримання підпункту 19 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,

1.27 щодо недотримання підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,

1.17, 1.30 та 1.32 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, а саме підпункту 1 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, а саме пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГТС,

1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме 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, а саме пункту 8 глави 5 розділу XI 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 05.12.2023 № 1217/16-23 та Пояснень Ліцензіата, наданих листом від 22.11.2023 № 880-Сл-8227-1123, та відповідно до статей 17, 19, 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 від 29 вересня 2023 року № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:**

**I. постанову, якою:**

1) Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 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,

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

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

підпункту 19 у частині надання на письмову вимогу постачальника в десятиденний термін договору на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/ обмеженням газопостачання його споживачам, підключеним до газорозподільної системи ліцензіата,

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку на 2022 – 2031 роки,

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

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

підпункту 31 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.

2) Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» у розмірі 1 036 014 (один мільйон тридцять шість тисяч чотирнадцять) гривень за порушення вимог законодавства та глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

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

Кодексу ГРМ, а саме:

пункту 15 глави 2 розділу V у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання,

пункту 6 глави 4 розділу X у частині складання акта приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію (або акта про пломбування лічильника, якщо він оформлюється окремо),

пункту 4 глави 5 розділу XI згідно з яким, у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою;

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

підпункту 29 пункту 2.2 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП;

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»).

3) Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступному перегляді тарифів на послуги розподілу природного газу для АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» розглянути питання щодо коригування річної тарифної виручки за 2022 рік з урахуванням положень Закону України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу», невиконання заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» на 2022 рік – Плану розвитку газорозподільної системи на 2022-2031 роки на суму 414,8 тис. грн (без ПДВ) (економія при фактичному виконанні заходів у сумі 104,5 тис. грн (без ПДВ), невиконання заходів інвестиційної програми в кількісному вираженні від запланованого у сумі 310,3 тис. грн (без ПДВ)).

## **II. розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» (далі – Товариство) (код ЄДРПОУ 05448610), усунути порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 2.1 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;

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

пункту 15 глави 2 розділу V 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 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,

пункту 6 глави 4 розділу X у частині складання акта приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію (або акта про пломбування лічильника, якщо він оформлюється окремо),

пункту 4 глави 5 розділу XI згідно з яким, у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою;

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

пункту 2.2, а саме:

підпункту 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,

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

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

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

пункту 2.5, а саме:

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

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

1) до 29 грудня 2023 року:

скасувати Акт про порушення від 04 лютого 2022 року № ЗК 08740 та донарахування, здійснені на підставі цього Акта, про що у строк до 12 січня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Закарпатській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів,

надати до НКРЕКП:

інформацію щодо виплати компенсації 5 споживачам (гр. Безуглій І. І., гр. Ковальчук І. А., гр. Мишку О. Ф., гр. Ішкову В. В. і гр. Чічурі Ю. Ю.) у подвійному розмірі, за недотримання Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу,

затверджених постановою НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1156 (далі – Мінімальні стандарти та вимоги),

скориговану Відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу природного газу станом на 31.12.2022,

виправлені додатки 9 до Мінімальних стандартів та вимог за I – III квартали 2022 року, пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті № 479, зокрема інформації:

щодо величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) та величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) з інформацією, зазначеною АТ «Закарпатгаз» у формі звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг), та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо стану розрахунків АТ «Закарпатгаз» з АТ «Укртрансгаз» за отримані послуги транспортування природного газу у попередніх періодах та стану розрахунків споживачів з АТ «Закарпатгаз» за послуги розподілу природного газу у 2022 році, з даними зазначеними Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі – форма звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна)) за січень – грудень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо фактичних обсягів ВТВ, закуплених АТ «Закарпатгаз» у лютому та травні 2022 року та вартості цього газу з даними, наведеними у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за лютий та травень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо стану розрахунків АТ «Закарпатгаз» з ТОВ «ЙЕ Енергія» за отриманий природний газ для ВТВ у лютому 2022 року з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за січень – грудень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо врегулювання щодобових небалансів АТ «Закарпатгаз», зокрема в частині вартості негативних добових небалансів у червні 2022 році з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за червень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

у частині зазначення кількості установок електрохімічного захисту від корозії, первісної та залишкової вартості системи телемеханіки станом на 01 січня 2022 року з інформацією, наданою АТ «Закарпатгаз» у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» (далі – форма звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна)) за 2021 рік, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

у частині невідповідності даних щодо доходу та витрат зі стандартного та нестандартного приєднання, неправильного зазначення кількості шафових газорегуляторних пунктів, надомних регуляторів тиску і станцій катодного захисту, а також первісної та залишкової вартості інших активів станом на 31 грудня 2022 року з інформацією, наданою АТ «Закарпатгаз» у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2022 рік, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності;

2) до 31 травня 2024 року:

застерегти щодо необхідності забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується 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»,

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,

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

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

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

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про застосування санкцій до  
АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» за порушення  
вимог законодавства та Ліцензійних  
умов провадження господарської  
діяльності з розподілу природного  
газу та здійснення заходів  
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_\_\_ грудня 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 15 листопада 2023 року № 479, 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 01 листопада 2023 року № 2047 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 09 жовтня 2023 року № 484, встановлено, що АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» (далі – АТ «ЗАКАРПАТГАЗ») (код ЄДРПОУ 05448610) 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 1 глави 1 розділу XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), та пункту 4.1 Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2497 (далі – Типовий договір), у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування,

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

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

пункту 15 глави 2 розділу V у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання,

пункту 6 глави 4 розділу X у частині складання акта приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію (або акта про пломбування лічильника, якщо він оформлюється окремо),

пункту 4 глави 5 розділу XI згідно з яким, у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою,

пункту 8 глави 5 розділу XI у частині визначення в акті про порушення місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення; дати та орієнтовного часу проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення та контактного телефону особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії);

пункту 4.4 Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2501 (далі – Типовий договір постачання), у частині зобов'язання щодо оплати рахунка, наданого постачальником «останньої надії»

відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу;

пункт 2.2, а саме:

підпункт 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 19 у частині надання на письмову вимогу постачальника в десятиденний термін договору на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/обмеженням газопостачання його споживачам, підключеним до газорозподільної системи ліцензіата,

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 «ЗАКАРПАТГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2788 (далі – План розвитку на 2022 – 2031 роки),

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

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

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

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

пункт 2.5, а саме:

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

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

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

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 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,

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

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

підпункту 19 у частині надання на письмову вимогу постачальника в десятиденний термін договору на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/обмеженням газопостачання його споживачам, підключеним до газорозподільної системи ліцензіата,

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку на 2022 – 2031 роки,

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

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

підпункту 31 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.

2. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» у розмірі 1 036 014 (один мільйон тридцять шість тисяч чотирнадцять) гривень за порушення вимог законодавства та глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

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

Кодексу ГРМ, а саме:

пункту 15 глави 2 розділу V у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання,

пункту 6 глави 4 розділу X у частині складання акта приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію (або акта про пломбування лічильника, якщо він оформлюється окремо),

пункту 4 глави 5 розділу XI згідно з яким, у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою;

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

підпункту 29 пункту 2.2 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП;

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»).

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступному перегляді тарифів на послуги розподілу природного газу для АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» розглянути питання щодо коригування річної тарифної виручки за 2022 рік з урахуванням положень Закону України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу», невиконання заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» на 2022 рік – Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки на суму 414,8 тис. грн (без ПДВ) (економія при фактичному виконанні заходів у сумі 104,5 тис. грн (без ПДВ), невиконання заходів інвестиційної програми в кількісному вираженні від запланованого у сумі 310,3 тис. грн (без ПДВ)).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови надіслано (отримав)

---

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

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 року

\_\_\_\_\_  
(підпис)



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про усунення порушень  
АТ «ЗАКАРПАТГАЗ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 15 листопада 2023 року № 479 (далі – Акт № 479), 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 «ЗАКАРПАТГАЗ» (далі – Товариство) (код ЄДРПОУ 05448610), усунути порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 2.1 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;

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

пункту 15 глави 2 розділу V 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 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,

пункту 4 глави 5 розділу XI згідно з яким, у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою;

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

пункту 2.2, а саме:

підпункту 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,

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

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

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

пункту 2.5, а саме:

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

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

1) до 29 грудня 2023 року:

скасувати Акт про порушення від 04 лютого 2022 року № ЗК 08740 та донарахування, здійснені на підставі цього Акта, про що у строк до 12 січня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Закарпатській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів,

надати до НКРЕКП:

інформацію щодо виплати компенсації 5 споживачам (гр. Безуглій І. І., гр. Ковальчук І. А., гр. Мишку О. Ф., гр. Ішкову В. В. і гр. Чічурі Ю. Ю.) у подвійному розмірі, за недотримання Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1156 (далі – Мінімальні стандарти та вимоги),

скориговану Відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу природного газу станом на 31.12.2022,

виправлені додатки 9 до Мінімальних стандартів та вимог за I – III квартали 2022 року,

пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті № 479, зокрема інформації:

щодо величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) та величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) з інформацією, зазначеною АТ «Закарпатгаз» у формі звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг), та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо стану розрахунків АТ «Закарпатгаз» з АТ «Укртрансгаз» за отримані послуги транспортування природного газу у попередніх періодах та стану розрахунків споживачів з АТ «Закарпатгаз» за послуги розподілу природного газу у 2022 році, з даними зазначеними Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі – форма



звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна)) за січень – грудень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо фактичних обсягів ВТВ, закуплених АТ «Закарпатгаз» у лютому та травні 2022 року та вартості цього газу з даними, наведеними у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за лютий та травень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо стану розрахунків АТ «Закарпатгаз» з ТОВ «ЙЕ Енергія» за отриманий природний газ для ВТВ у лютому 2022 року з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за січень – грудень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо врегулювання щодобових небалансів АТ «Закарпатгаз», зокрема в частині вартості негативних добових небалансів у червні 2022 році з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за червень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

у частині зазначення кількості установок електрохімічного захисту від корозії, первісної та залишкової вартості системи телемеханіки станом на 01 січня 2022 року з інформацією, наданою АТ «Закарпатгаз» у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» (далі – форма звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна)) за 2021 рік, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

у частині невідповідності даних щодо доходу та витрат зі стандартного та нестандартного приєднання, неправильного зазначення кількості шафових газорегуляторних пунктів, надомних регуляторів тиску і станцій катодного захисту, а також первісної та залишкової вартості інших активів станом на 31 грудня 2022 року з інформацією, наданою АТ «Закарпатгаз» у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2022 рік, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності;

2) до 31 травня 2024 року:

застерегти щодо необхідності забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується 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»,

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,

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

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

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

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

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови від 01 листопада 2023 року № 2047 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 09 жовтня 2023 року № 484, Сектором НКРЕКП у Закарпатській області у термін з 19 жовтня 2023 року по 15 листопада 2023 року проведено планову перевірку щодо дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» (далі – АТ «ЗАКАРПАТГАЗ», Товариство, Ліцензіат) (ЄДРПОУ 05448610) 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 січня по 31 грудня 2022 року.

За результатами планової перевірки АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» складено Акт від 15 листопада 2023 року № 479 (далі – Акт № 479). Пояснення та обґрунтування до Акта перевірки, надані Ліцензіатом листом від 22 листопада 2023 року № 880-Сл-8227-1123 (далі – Пояснення).

Актом перевірки зафіксовано наступні порушення:

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<b>пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов</b> 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:	
1.1	<b>підпункту а) пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу»</b> 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 01.01.2016, тільки для приготування їжі – до 01.01.2023	Перевіркою встановлено, що станом на 31.12.2022 Товариство не забезпечило встановлення лічильників газу у 300 споживачів, які використовують газ для підігріву води та приготування їжі, та у 474 споживачів, які використовуються тільки для приготування їжі <i>(стор. 100-101 Акта).</i> <i>За Поясненнями Ліцензіата Товариство не в змозі встановити ПЛГ у споживачів у зв'язку з ненаданням доступу споживачами для встановлення лічильника за ініціативи АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» (не проживають або за кордоном). А також у зв'язку з обмеженнями, спричиненими введенням на території України воєнного стану.</i>
1.2	<b>пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого</b>	Комісією отримано в електронному вигляді інформацію, що подавалась Товариством через



	<p>постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі – Кодекс ГТС), у частині надання постачальнику «останньої надії» через інформаційну платформу достовірної інформації щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії»</p>	<p>Інформаційну платформу за формою 10, щодо споживачів, які були зареєстровані в Реєстрі споживачів постачальника «останньої надії» протягом 2022 року.</p> <p>Вибірковою перевіркою отриманих матеріалів встановлено про відсутність даних про ПІБ споживачів за ЕІС-кодами 56XM13D00978126Z, 56XM13D02058859E, 56XM13D024883360.</p> <p>(стор. 96- 97 Акта)</p>
1.3	<p><b>пункту 1 глави 1 розділ у XIV Кодексу ГТС та положень пункту 4.1 Типового договору транспортування природного газу</b>, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2497 (далі – Типовий договір 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 «ЗАКАРПАТГАЗ» протягом 2022 року не забезпечувало своєчасної збалансованості свого портфоліо балансування, та не вчиняло дій щодо вчасного збалансування свого портфоліо балансування, що призвело до виникнення протягом 2022 року <b>негативного небалансу природного газу в обсязі 30,229 тис. куб. м та позитивного небалансу в обсязі 0,319 тис. куб. м.</b></p> <p>(стор. 88-89 Акта).</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата небаланс у лютому-червні 2022 року виник за рахунок несанкціонованого відбору газу споживачами у зв'язку з початком активних воєнних дій та нездійсненням припинення газопостачання споживачам для уникнення гуманітарної кризи (санаторії, тимчасові прихистки для розселення ВПО, тощо).</i></p>
	<p><i>Щодо виконання АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» рекомендацій, наданих листами НКРЕКП від 10.05.2022 № 3433/16.3.2/7-22, від 16.06.2022 № 5044/16.3.2/7-22 та від 11.11.2022 № 14459/16.5.2/7-22, усунення порушень та врегулювання відносин із гр. Мейсар Є.І.</i></p> <p>Зокрема НКРЕКП були надані рекомендації до АТ «ЗАКАРПАТГАЗ»: у разі відсутності у Товариства підтверджуючої відеозйомки щодо відмови споживача від підписання Акта про порушення від 04.02.2022 № ZK08740, визнати такий акт про порушення недійсним та скасувати здійснені нарахування необлікованого (донарахованого) об'єму та обсягу природного газу і його вартості за адресою об'єкту споживача.</p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що станом на момент здійснення перевірки Оператор ГРМ не виконав відповідні вимоги/рекомендації НКРЕКП.</p>	
1.4	<p><b>пункту 6 глави 4 розділу X Кодексу газорозподільних систем</b>, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), у частині складання акта приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію (або акта про пломбування лічильника, якщо він оформлюється окремо).</p>	<p>АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» не було надано НКРЕКП копій свідоцтва про повірку лічильника газу марки «Premagas» типорозміру G-6 зав. № 8889419 (1995 року випуску), встановленого у гр. Мейсар Є. І., акту приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію або акту на встановлення на об'єкті за адресою Споживача вищевказаного лічильника газу, та його опломбування, в яких би було зазначено щодо здійснення заходів з опломбування складових частин комерційного ВОГ та іншого сукупного обладнання та зазначено, що за збереження і цілісність комерційних та</p>

		дублюючих ВОГ та пломб (відбитків їх тавр) відповідає власник (користувач). <i>(стор. 91-95 Акта).</i>
1.5	<b>пункту 4 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ</b> у частині фіксації відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення, а саме, що він вважається дійсним, якщо його підписали більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою.	04.02.2022 працівниками АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» за адресою споживача гр. Мейсар Є. І. було складено Акт про порушення від 04.02.2022 № ZK 08740, в якому зазначено про відмову від підпису цього Акта. Водночас цей Акт підписано лише одним представником Оператора ГРМ та не засвідчений підписом незаінтересованої особи, яка може засвідчити про відмову споживача від його підпису, а також не надано до НКРЕКП матеріалів відеофіксації щодо відмови споживача від підписання акта про порушення. Комісії з проведення перевірки в Акті перевірки зазначено, що Товариством на додатковий запит НКРЕКП від 28.10.2022 № 13302/16.5.2/7-22 не було надано матеріалів відеофіксації щодо відмови споживача гр. Мейсар Є. І., від підписання Акта про порушення від 04.02.2022 № ZK 08740. <i>(стор. 91-95 Акта).</i>
1.6	<b>пункту 8 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ</b> у частині визначення в акті про порушення місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення; дати та орієнтовного часу проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення	В Акті про порушення від 04.02.2022 № ZK 08740, складеного за адресою гр. Мейсар Є. І. не зазначено дату та орієнтовний час проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення, що свідчить про порушення АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» <i>(стор. 91-95 Акта).</i> <i>За Поясненнями Ліцензіата Комісія з розгляду актів про порушення надсилає додатково листи про призначену дату комісії, у п. 9 акту про порушення від 04.01.2022 № 08740 зазначено про таке додаткове повідомлення.</i>
1.7	<b>пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ</b> у частині зобов'язання операторів газорозподільних систем 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	АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» не забезпечено функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання <i>(стор. 102-103 Акта).</i>

1.8	<p><b>пункту 4.4 Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2501 (далі – Типовий договір постачання природного газу), у частині зобов'язання споживача оплатити рахунок, наданий постачальником «останньої надії» відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу</b></p>	<p>Заборгованість АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» за поставлений ТОВ «Газопостачальна компанія «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» природний газ у січні-лютому 2022 року по договору постачання природного газу постачальником «останньої надії» (типовий договір) станом на <b>31.12.2022</b> складала <b>677 732,55</b> тис. грн, <b>рівень оплати 0 %</b>.</p> <p><i>Довідково: станом на 01.09.2023 заборгованість у розмірі 677 732,55 тис. грн не сплачена.</i></p> <p>(стор. 84-88 Акта перевірки)</p>
2	<p><b>підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в його 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.</p>	<p>Перевіркою встановлено, що Товариством надано Відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу природного газу станом на 31.12.2022, в якій кількість ШРП дорівнює 750, але перевіркою встановлено наявність у Товариства 749 ШРП станом на 31.12.2022. АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» листом від 27.04.2023 № 880-Сл-3008-0423 надало до НКРЕКП пояснення виниклої невідповідності у наданій до НКРЕКП інформації та кориговану звітність за формою № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» за 2022 рік, проте не надало відкореговану Відомість.</p> <p><i>(стор. 9 - 10 Акта).</i></p>
3	<p><b>підпункту 6 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині складання звітності, затвердженої НКРЕКП, щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу та подання її до НКРЕКП у встановленому порядку</p>	<p>Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіат надав звітність щодо провадження господарської діяльності з розподілу природного газу в 2022 році за формами, затвердженими НКРЕКП з порушенням встановлених термінів, а саме:</p> <p>форма № 8б - НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг) за II квартал 2022 року <b>на 8 днів</b>, за IV квартал 2022 року <b>на 2 дні</b>;</p> <p>форма № 8в - НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужностей газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі – форма № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг) за січень, липень 2022 року <b>на 1 день</b>.</p> <p><i>(стор. 14-15 Акта).</i></p>
<p><b>Щодо невідповідності інформації зазначеної у формах звітності</b></p> <p>Комісією з перевірки виявлена розбіжність даних у <b>формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна)</b> щодо величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий</p>		

	<p>споживач) та величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) та фактичних даних Ліцензіата.</p> <p>За Поясненнями Ліцензіата зазначена невідповідність виникла після здійснення в листопаді 2022 року коригування вартості та обсягу перевищення річної замовленої потужності споживачам, що не є побутовими, за лютий-жовтень 2022 року згідно вимог постанови НКРЕКП № 1371 від 01.11.2022.</p> <p>Перевіркою встановлено, що згідно з Актом приймання передачі природного газу № РГК82003310 від 28.02.2022 Товариство в лютому 2022 року прийняло від ТОВ «ІЕ ЕНЕРГІЯ» 0,32 тис. куб. м природного газу, який був віднесений до виробничо-технологічних витрат газу, але у розділі IV звіту «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних потреб» <b>форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна)</b> за лютий 2022 року такий обсяг не був зазначений. Відповідно в п.6 «Фактичні втрати та виробничо-технологічні витрати природного газу, усього» форми звітності зазначено неправильний обсяг газу. Внаслідок цього некоректно зазначена інформація і в інших колонках звіту за лютий 2022 року та «Борг за закуплений природний газ для ВТВ та втрат на кінець місяця» в наступних місяцях. Окрім того, вартість цього газу не була зазначена у рядку 1.1.1.1 «у т.ч. нормативні втрати і виробничо-технологічні витрати природного газу» у формі звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) за лютий 2022 року.</p> <p>Також перевіркою встановлено, що обсяг наданих послуг у 2022 році не відповідає інформації, зазначеній Товариством у розділі V «Стан розрахунків замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу» <b>форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна)</b>. У формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за січень-грудень 2022 року Ліцензіатом некоректно наведено інформацію у розділах III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ» та IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та втрат» в частині відображення сум заборгованості по контрагентам ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» та АТ «УКРТРАНСГАЗ», а саме, сума боргу на початок та кінець перевіряемого періоду не відповідає даним бухгалтерського обліку Товариства.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що інформація, наведена у пункті 1 розділу VI. Приєднання до газорозподільної системи» <b>форми звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг «Звіту про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи»</b> за 2022 рік не відповідають інформації, наданій АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» комісії з перевірки, зокрема встановлено, що у Розділі VI Звіту зазначена інформація за 2021 рік.</p> <p>Також перевіркою встановлена невідповідність даних щодо доходу та витрат зі стандартного та нестандартного приєднань наведених Товариством у <b>формі звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2022 рік</b> з даними бухгалтерського обліку, зокрема в Розділі VIII «Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг зі стандартного приєднання» та Розділі IX «Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг з нестандартного приєднання», суми отриманого доходу та витрат зазначені в гривнях, <u>а не в тисячах гривень</u>.</p>	
4	<p><b>підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> 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 та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі»</p>	<p>У 2022 році фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу <b>не відповідала</b> складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2748 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для АТ «ЗАКАРПАТГАЗ».</p> <p>Тарифна виручка: передбачена тарифом – 721 157,90 тис. грн,</p>

		<p>скоригована на факт – 711 140,58 тис. грн (відхилення – 10 017,32 тис. грн), фактична відповідно до форми 8Г-НКРЕКП-газ моніторинг – 719 977,24 тис. грн. (відхилення – 1 180,66 тис. грн)</p> <p>(стор. 35-47 Акта).</p>
5	<p><b>підпункту 19 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b>, при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен дотримуватися організаційних вимог, зокрема, на письмову вимогу постачальника надати йому в десятиденний термін договір на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/обмеженням газопостачання його споживачам, підключеним до газорозподільної системи ліцензіата.</p>	<p>За результатами перевірки дотримання Товариством термінів надання постачальникам договору на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/обмеженням газопостачання споживачам, виявлено прострочення терміну надання договору ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ» <b>на 1 день</b>.</p> <p>(стор. 55-56 Акта).</p>
6	<p><b>підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема, Інвестиційної програми на 2022 рік Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки газорозподільного підприємства АТ «ЗАКАРПАТГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2788</p>	<p>АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» не виконано план розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- не виконано Інвестиційну програму на 2022 рік Плану розвитку газорозподільної системи АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» на 2022-2031 роки (далі – Інвестиційна програма на 2022 рік), затвердженого постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2788.</li> </ul> <p><u>Станом на 31.12.2022</u> заходи Інвестиційної програми на 2022 рік, при затверджених джерелах у сумі 58 329,30 тис. грн (без ПДВ), профінансовані на загальну суму 58 325,71 тис. грн (без ПДВ) або 99,99 % до затверджених витрат.</p> <p>Ліцензіатом закрито актами виконаних робіт заходи на загальну суму 58 325,71 тис. грн (без ПДВ), що становить 100 % профінансованих витрат.</p> <p>Залишився недовиконаним захід Інвестиційної програми на 2022 рік по розділу I «Розподільчі газопроводи» (п. І.І.3.4.17), у частині відновлення дорожнього покриття.</p> <p><u>Станом на 01.11.2023</u> заходи Інвестиційної програми на 2022 рік, при затверджених джерелах у сумі 58 329,30 тис. грн (без ПДВ), профінансовані на загальну суму 58 354,23 тис. грн (без ПДВ) або 100,04 % до затверджених витрат.</p> <p>Ліцензіатом закрито актами виконаних робіт заходи на загальну суму 58 354,23 тис. грн (без ПДВ), що становить 100,0 % профінансованих витрат.</p> <p>(стор. 26-33 Акта перевірки)</p>
7	<p><b>підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині здійснення ліцензіатом розрахунків із оператором</p>	<p>За даними бухгалтерського обліку АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» станом на 31.12.2022 заборгованість Товариства перед ТОВ «Оператор</p>



<p>газотранспортної системи за надані послуги транспортування у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу</p>	<p>ГТС України» по Договору від 04.02.2020 № 2002000101, за отримані у 2022 році послуги транспортування складала <b>5 077,55 тис. грн</b>, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- за послуги замовленої (договірної) потужності/ перевищення замовленої (договірної) потужності в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи – <b>3 664,73 тис. грн</b>;</li> <li>- за отримані щодобові небаланси природного газу – <b>1 423,34 тис. грн</b>.</li> </ul> <p><b><u>Довідково</u> станом на 01.11.2023 заборгованість за послуги транспортування природного газу, отримані у 2022 році погашена.</b></p> <p><i>Довідково в Акті перевірки зазначено станом на 31.12.2022 залишилась загальна заборгованість АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» перед ТОВ «Оператор ГТС України» по Договору від 04.02.2020 № 2002000101, за надані у попередніх роках послуги транспортування у сумі 270 839,14 тис. грн. Окремо зазначено, що станом на 31.12.2022 Товариство мало заборгованість перед АТ «Укртрансгаз» за отримані послуги транспортування по Договору від 17.12.2015 № 1512000735 у сумі 1 005 142,99 тис. грн. (стор. 60 – 62 Акта).</i></p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата протягом 2022 року тривав розгляд судових справ за позовами АТ «Укртрансгаз» (справи № 907/749/19, 907/661/21, 907/294/20, 907/761/19) і ТОВ «Оператор ГТС України» (справи №907/715/20, 907/740/22, 907/880/21) до Товариства.</i></p>
<p>8</p>	<p><b>підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов</b> у частині обов'язку ліцензіата, дотримуватись мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21.09.2017 № 1156 (далі – Мінімальні стандарти та вимоги), а саме:</p>
<p>8.1</p>	<p><b>пункту 2.1 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог</b> у частині забезпечення мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів при наданні послуг з розподілу природного газу споживачу, або замовнику (у випадках недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж);</p> <p><b>пункту 2.3 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог</b> у частині сплати Оператором ГРМ споживачу або замовнику</p> <p>Комісією з проведення перевірки зафіксовано недотримання Мінімальних стандартів та вимог в розрізі послуг:</p> <p>- <u>SI.1.1 «Надання дозволу на приєднання, проекту договору на приєднання, технічних умов приєднання та відповідних рахунків щодо їх оплати без необхідності їх узгодження з власником»</u></p> <p>Перевіркою встановлено, що по <b>2 споживачам (замовникам)</b> Сакалош Н. М. та Вучкан Н. І. фактичний термін надання послуг перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Мінімальними стандартами та вимогами на 1</p>

<p>(у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж) компенсації у розмірах, наведених у додатку 1 до цих Мінімальних стандартів та вимог;</p> <p><b>пункту 2.4 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог</b> у частині сплати Оператором ГРМ споживачу або замовнику (у разі недотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів під час приєднання до газових мереж) компенсації 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><b>пункту 2.7 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог</b> у частині подвоєння сума відповідної компенсації у разі невиконання Оператором ГРМ вимог пункту 2.4 цієї глави та врахування її при розрахунках у найближчому розрахунковому періоді.</p>	<p>робочий день.</p> <p>Компенсація за недотримання Мінімальних стандартів та вимог споживачу Сакалош Н. М. не сплачена; Вучкан Н. І. компенсація сплачена.</p> <p><i>В Поясненнях Ліцензіата щодо дотримання надання гр. Сакалош Н. М. послуги з приєднання до ГРМ зазначено, що заява зареєстрована 25.02.2023 № ЗКп-1662-880-0222, дата видачі ТУ на приєднання до газорозподільної системи № 880-Туп-55-0322 – 12.03.2023 є десятий робочий день, оскільки наказом АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» № 01-На-222-1121 від 15.11.2021 «Про перенесення робочих днів у 2022 році» робочий день 07.03.2022 був перенесений на 12.03.2022.</i></p> <p>При цьому до НКРЕКП не було надано підтвердження, зокрема копії наказу АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» № 01-На-222-1121 від 15.11.2021.</p> <p><i>- СІ.6.1 «Пуск 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 міській місцевості»</i></p> <p>Перевіркою встановлено, що по <b>5 споживачам</b> (замовникам), а саме: Безуглій І. І., Ковальчук І. А., Мишко О. Ф., Ішкову В. В. і Чічурі Ю. Ю. фактичний термін надання послуги перевищує термін, встановлений Кодексом ГРМ та Мінімальними стандартами та вимогами від 1 до 22 робочих днів.</p> <p>Компенсація за недотримання Мінімальних стандартів та вимог вищевказаним 5 споживачам не сплачена.</p> <p><i>(стор. 64 – 75 Акта).</i></p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата порушення термінів, передбачених Мінімальними стандартами та вимогами були тільки з вини споживача, зокрема у зв'язку з виявленими Оператором ГРМ порушень Правил безпеки системи газопостачання.</i></p> <p>Крім того, відповідно до Службової записки Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 05.12.2023 № 1217/16-23, Безуглій І. І., Ковальчук І. А., Мишко О. Ф., Ішкову В. В. і Чічурі Ю. Ю. необхідно виплатити компенсацію відповідно до пунктів 2,3, 2.7 глави 2 Мінімальних стандартів та вимог, у подвійному розмірі.</p>
<p><b>пункту 4.5 глави 4 Мінімальних стандартів та вимог</b> у частині формування</p>	<p>Вибірковою перевіркою та співставленням даних Додатка 9 із електронними журналами</p>

8.2	реєстру надання послуг Оператора ГРМ згідно з додатком 9 до Мінімальних стандартів та вимог.	реєстрації заяв на приєднання, видачі ТУ, погодження проєктів газопостачання та проєктно-кошторисної документації (ПКД) встановлено, що Товариством у додатку 9 до Мінімальних 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 style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S1.6, S1.6.1, S1.6.2:</u></p> <p>- невірно зазначено дату початку та завершення надання послуги за II та III квартали 2022 року по <b>3 замовникам:</b> Мишко О. Ф., Ковач-Грін Н. В., Ішкову В. В.,</p> <p>- некоректно визначено код послуги надання послуги за I та III квартали 2022 року по 3 замовникам: Безуглій І. І., Ковальчук І. А., Піцурі С. С.</p> <p style="text-align: center;"><u>за кодом послуг S4, S4.1, S4.2:</u></p> <p>- некоректно визначено код послуги надання послуги за II квартал 2022 року по <b>замовнику:</b> УДКС України у Воловецькому районі.</p> <p style="text-align: right;"><i>(стор. 64 – 76 Акта).</i></p>	
9	<p><b>підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині надання НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю))</p>	<p>Комісія з перевірки виявила розбіжність відображення даних у <b>формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна)</b> щодо величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) та величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) та фактичних даних.</p>
<p>Перевіркою встановлено, що обсяг наданих послуг у 2022 році не відповідає інформації зазначеній Товариством у розділі V «Стан розрахунків замовників за надані Оператором ГРМ послуги розподілу природного газу» форми звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна). Перевіркою встановлено, що у <b>формі № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за січень-грудень 2022 року</b> Ліцензіатом некоректно наведено інформацію у розділах III «Стан розрахунків Оператора ГРМ/Оператора ГТС перед Оператором ГТС/Оператором ГРМ» та IV «Стан розрахунків Оператора ГРМ за закуплений природний газ для виробничо-технологічних витрат (ВТВ) та витрат» в частині відображення сум заборгованості по контрагентам ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» та АТ «Укртрансгаз», а саме, сума боргу на початок та кінець перевіряемого періоду не відповідає даним бухгалтерського обліку Товариства.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що інформація, наведена у пункті 1 розділу VI. Приєднання до газорозподільної системи Звіту про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи за 2022 рік (<b>форма № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг</b>), не відповідають інформації, наданій АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» комісії з перевірки. Встановлено, що у Розділі VI Звіту зазначена інформація за 2021 рік.</p> <p>Також встановлена невідповідність даних щодо доходу та витрат зі стандартного та нестандартного приєднань наведених Товариством у <b>формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2022 рік</b>, за даним бухгалтерського обліку, а саме в Розділі VIII Дохід/витрати Оператора ГРМ від</p>		

надання послуг зі стандартного приєднання та Розділі ІХ Дохід/витрати Оператора ГРМ від надання послуг з нестандартного приєднання, суми отриманого доходу та витрат зазначені в гривнях, *а не в тисячах гривень*.

(стор. 76 – 78 Акта).

АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» на виконання листа (запиту) НКРЕКП від 15.04.2022 № 2760/16.3.2/7-22 не було надано до Регулятора копій всієї необхідної інформації для виконання покладених на НКРЕКП функцій, зокрема не було надано копії відеозапису/відеофіксації щодо відмови споживача від підписання Акта про порушення від 04.02.2022 № ЗК 08740.

(стор. 94 Акта).

10	<p><b>підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством</p>	<p>1) Ліцензіат не виконав у встановлені строки вимоги постанови НКРЕКП від 02.04.2022 № 365 «Про надання інформації щодо діяльності суб'єктів ринку природного газу під час дії воєнного стану», а саме Ліцензіат надав до НКРЕКП:</p> <p><b>інформацію</b> щодо обсягу втрат, зумовлених воєнними діями <b>відповідно до додатків 1 та 2</b> (в редакції постанови, що діяла з 28.06.2022) за червень 2022 року з <b>порушенням встановленого терміну на 3 дні;</b></p> <p><b>інформацію</b> щодо обсягів природного газу, переданих до газорозподільних систем, <b>відповідно до додатку 4</b> за квітень 2022 року з порушенням терміну <b>на 3 дні</b>, за травень 2022 року – <b>на 5 днів</b>, за липень 2022 року – <b>на 3 дні</b>, за серпень 2022 року – <b>на 1 день</b>, за листопад 2022 року – <b>на 1 день</b>, за грудень 2022 року – <b>на 1 день</b>.</p> <p>(стор. 82 – 83 Акта)</p>
		<p>2) Ліцензіат не виконав у встановлені строки вимоги постанови НКРЕКП від 06.11.2020 № 2033 «Про затвердження Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу та Змін до деяких постанов НКРЕКП», а саме <u>в термін до 25.02.2022 Ліцензіатом не надано інформацію щодо переліку елементів газорозподільної системи та їх технічних характеристик станом на 01.01.2022</u>, відповідно до пункту 6.10 Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу.</p> <p>(стор. 83 Акта)</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата щодо порушення термінів надання інформації спричинені введенням воєнного стану, щоденними повітряними тривогами та відключенням електроенергії.</i></p>
11	<p><b>підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</b> у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами</p>	<p>Станом на 31.12.2022 Товариством не було оформлено акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін із побутовими споживачами (промислові організації, комунально-побутові об'єкти, інші споживачі, крім населення) у кількості 1684 од. та по 147 багатоквартирним будинкам (ЖЕК, ОСББ).</p> <p>(стор. 124 Акта).</p> <p><i>За Поясненнями Ліцензіата, ці об'єкти (промислові організації, комунально-побутові</i></p>

		<p>об'єкти, інші споживачі, крім населення) відключені від газорозподільної мережі, а споживачі на цих об'єктах тимчасово відсутні. За зверненнями споживачів, одночасно при відновлення газопостачання будуть складені Акти розмежування.</p> <p>Не оформлено акти розмежування та експлуатаційної відповідальності сторін на 147 багатоквартирних будинків (6,8 % від загальної кількості) з причини, що не створені ОСББ та відсутні управителі (уповноважені особи для укладання акту розмежування).</p>
12	<p><b>підпункту 8 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов</b> 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</p>	<p>Кількість приладів обліку, по яким Товариству необхідно було провести повірку побутових лічильників у 2022 році становила 119 594 шт., фактично проведено повірку побутових лічильників у кількості 28 869 шт. або 21,6 %.</p> <p><u>Станом на 31.12.2022</u> кількість приладів обліку природного газу із простроченим терміном повірки – <b>119 626 побутових лічильника</b>.</p> <p>(стор. 125 – 126 Акта).</p> <p>За Поясненнями Ліцензіата невиконання плану повірки було обумовлено введенням воєнного стану, у т.ч. щоденними повітряними тривогами та відключеннями електроенергії, недостатньою кількістю автотранспортних засобів для бригад сектору повірки ПЛГ, неукомплектованістю штату сектору повірки через низьку заробітну плату.</p>

Ураховуючи викладене, пояснення Ліцензіата від 22 листопада 2023 року № 880-Сл-8227-1123, службову записку Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 05.12.2023 № 1217/16-23 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 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок № 1800), Департамент Ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у сумі **1 036 014,00 (один мільйон тридцять шість тисяч чотирнадцять) гривень** згідно розрахунку:

<b>Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки</b>	60 942,00 Неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	<b>1 036 014,00 грн</b>
---	---	-------------------------

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 законодавства/правил/технічних	7 000,00	<b>119 000,00</b>	1 700 000,00	119 000,00					-	-

норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункт 6 глави 4 розділу X Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі – Кодекс ГРМ)										
порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункт 4 глави 5 розділу XI Кодексу ГРМ	9 317,00	<b>158 389,00</b>	1 700 000,00	119 000,00	39 389,00 <sup>1</sup>				-	-
порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункт 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ	13 650,00	<b>232 050,00</b>	1 700 000,00	170 000,00	62 050,00 <sup>2</sup>				-	-
порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів, а саме пункт 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме пункт 4.4 Типового договору постачання природного газу	10 395,00	<b>176 715,00</b>	1 700 000,00	130 900,00	65 450,00 <sup>3</sup>	(19 635,00) <sup>4</sup>			-	-
порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів, а саме підпункт 29 пункт 2.2 глави 2 Ліцензійних умов	4 200,00	<b>71 400,00</b>	1 700 000,00	119 000,00		(47 600,00) <sup>5</sup>			-	-
порушення щодо надання послуг	8 190,00	<b>139 230,00</b>	1 700 000,00	170 000,00	62 050,00 <sup>6</sup>	(92 820,00) <sup>7</sup>			-	-

та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме підпункт 6 пункт 2.5 глави 2 Ліцензійних умов										
порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами, а саме підпункт 8 пункт 2.5 глави 2 Ліцензійних умов	8 190,00	<b>139 230,00</b>	1 700 000,00	170 000,00	62 050,00 <sup>8</sup>	(92 820,00) <sup>9</sup>	-	-	-	-

<sup>1</sup> відповідно до пункту 2.2.14 Порядку № 1800 враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,33,

<sup>2</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37;

<sup>3</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,50;

<sup>4</sup> враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10;

<sup>5</sup> враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10;

<sup>6</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37;

<sup>7</sup> враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10;

<sup>8</sup> враховано коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення, який склав 1,37;

<sup>9</sup> враховано коригування розміру штрафу з урахуванням пом'якшуючих обставин: *поведінка правопорушника, спрямована на зменшення негативних наслідків правопорушення* 0,30; *сприяння виявленню правопорушення Регулятором та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики* 0,10.

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

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

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

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

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

1.20 щодо недотримання підпункту 19 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,

1.27 щодо недотримання підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов,

1.17, 1.30 та 1.32 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, а саме підпункту 1 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, а саме пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГТС,

1.32 щодо недотримання пункту 2.1 глави 2 Ліцензійних умов, а саме 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, а саме пункту 8 глави 5 розділу XI 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 05.12.2023 № 1217/16-23 та Пояснень Ліцензіата, наданих листом від 22.11.2023 № 880-Сл-8227-1123, та відповідно до статей 17, 19, 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 від 29 вересня 2023 року № 1800, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:**

**I. постанову, якою:**

1) Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 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,

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

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

підпункту 19 у частині надання на письмову вимогу постачальника в десятиденний термін договору на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/ обмеженням газопостачання його споживачам, підключеним до газорозподільної системи ліцензіата,

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку на 2022 – 2031 роки,

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

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

підпункту 31 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.

2) Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» у розмірі 1 036 014 (один мільйон тридцять шість тисяч чотирнадцять) гривень за порушення вимог законодавства та глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

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

Кодексу ГРМ, а саме:



пункту 15 глави 2 розділу V у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання,

пункту 6 глави 4 розділу X у частині складання акта приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію (або акта про пломбування лічильника, якщо він оформлюється окремо),

пункту 4 глави 5 розділу XI згідно з яким, у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою;

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

підпункту 29 пункту 2.2 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП;

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»).

3) Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступному перегляді тарифів на послуги розподілу природного газу для АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» розглянути питання щодо коригування річної тарифної виручки за 2022 рік з урахуванням положень Закону України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу», невиконання заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» на 2022 рік – Плану розвитку газорозподільної системи на 2022-2031 роки на суму 414,8 тис. грн (без ПДВ) (економія при фактичному виконанні заходів у сумі 104,5 тис. грн (без ПДВ), невиконання заходів інвестиційної програми в кількісному вираженні від запланованого у сумі 310,3 тис. грн (без ПДВ)).

## **II. розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:**

зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» (далі – Товариство) (код ЄДРПОУ 05448610), усунути порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 2.1 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;

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

пункту 15 глави 2 розділу V 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 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,

пункту 6 глави 4 розділу X у частині складання акта приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію (або акта про пломбування лічильника, якщо він оформлюється окремо),

пункту 4 глави 5 розділу XI згідно з яким, у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою;

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

пункту 2.2, а саме:

підпункту 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,

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

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

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

пункту 2.5, а саме:

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

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

1) до 29 грудня 2023 року:

скасувати Акт про порушення від 04 лютого 2022 року № ЗК 08740 та донарахування, здійснені на підставі цього Акта, про що у строк до 12 січня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Закарпатській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів,

надати до НКРЕКП:

інформацію щодо виплати компенсації 5 споживачам (гр. Безуглій І. І., гр. Ковальчук І. А., гр. Мишку О. Ф., гр. Ішкову В. В. і гр. Чічурі Ю. Ю.) у подвійному розмірі, за недотримання Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу,

затверджених постановою НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1156 (далі – Мінімальні стандарти та вимоги),

скориговану Відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу природного газу станом на 31.12.2022,

виправлені додатки 9 до Мінімальних стандартів та вимог за I – III квартали 2022 року, пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті № 479, зокрема інформації:

щодо величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) та величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) з інформацією, зазначеною АТ «Закарпатгаз» у формі звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг), та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо стану розрахунків АТ «Закарпатгаз» з АТ «Укртрансгаз» за отриманні послуги транспортування природного газу у попередніх періодах та стану розрахунків споживачів з АТ «Закарпатгаз» за послуги розподілу природного газу у 2022 році, з даними зазначеними Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі – форма звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна)) за січень – грудень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо фактичних обсягів ВТВ, закуплених АТ «Закарпатгаз» у лютому та травні 2022 року та вартості цього газу з даними, наведеними у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за лютий та травень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо стану розрахунків АТ «Закарпатгаз» з ТОВ «ЙЕ Енергія» за отриманий природний газ для ВТВ у лютому 2022 року з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за січень – грудень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо врегулювання щодобових небалансів АТ «Закарпатгаз», зокрема в частині вартості негативних добових небалансів у червні 2022 році з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за червень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

у частині зазначення кількості установок електрохімічного захисту від корозії, первісної та залишкової вартості системи телемеханіки станом на 01 січня 2022 року з інформацією, наданою АТ «Закарпатгаз» у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» (далі – форма звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна)) за 2021 рік, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

у частині невідповідності даних щодо доходу та витрат зі стандартного та нестандартного приєднання, неправильного зазначення кількості шафових газорегуляторних пунктів, надомних регуляторів тиску і станцій катодного захисту, а також первісної та залишкової вартості інших активів станом на 31 грудня 2022 року з інформацією, наданою АТ «Закарпатгаз» у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2022 рік, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності;

2) до 31 травня 2024 року:

застерегти щодо необхідності забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується 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»,

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,

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

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

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

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про застосування санкцій до  
АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» за порушення  
вимог законодавства та Ліцензійних  
умов провадження господарської  
діяльності з розподілу природного  
газу та здійснення заходів  
державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду \_\_\_\_\_ грудня 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 15 листопада 2023 року № 479, 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 01 листопада 2023 року № 2047 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» та посвідчення на проведення планової перевірки від 09 жовтня 2023 року № 484, встановлено, що АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» (далі – АТ «ЗАКАРПАТГАЗ») (код ЄДРПОУ 05448610) 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 1 глави 1 розділу XIV Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), та пункту 4.1 Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2497 (далі – Типовий договір), у частині вчасного збалансування свого портфоліо балансування,

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

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

пункту 15 глави 2 розділу V у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання,

пункту 6 глави 4 розділу X у частині складання акта приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію (або акта про пломбування лічильника, якщо він оформлюється окремо),

пункту 4 глави 5 розділу XI згідно з яким, у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою,

пункту 8 глави 5 розділу XI у частині визначення в акті про порушення місцезнаходження комісії з розгляду актів про порушення; дати та орієнтовного часу проведення засідання комісії, на якому буде розглядатися складений акт про порушення та контактного телефону особи Оператора ГРМ (для уточнення інформації щодо часу та місця засідання комісії);

пункту 4.4 Типового договору постачання природного газу постачальником «останньої надії», затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2501 (далі – Типовий договір постачання), у частині зобов'язання щодо оплати рахунка, наданого постачальником «останньої надії»

відповідно до пункту 4.3 цього Договору, до закінчення календарного місяця, наступного за місяцем постачання природного газу;

пункт 2.2, а саме:

підпункт 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 19 у частині надання на письмову вимогу постачальника в десятиденний термін договору на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/обмеженням газопостачання його споживачам, підключеним до газорозподільної системи ліцензіата,

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 «ЗАКАРПАТГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 року № 2788 (далі – План розвитку на 2022 – 2031 роки),

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

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

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

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

пункт 2.5, а саме:

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

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

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

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» щодо недопущення надалі порушень пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 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,

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

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

підпункту 19 у частині надання на письмову вимогу постачальника в десятиденний термін договору на виконання робіт, пов'язаних з припиненням/обмеженням газопостачання його споживачам, підключеним до газорозподільної системи ліцензіата,

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку на 2022 – 2031 роки,



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

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

підпункту 31 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством.

2. Накласти штраф на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «ЗАКАРПАТГАЗ» у розмірі 1 036 014 (один мільйон тридцять шість тисяч чотирнадцять) гривень за порушення вимог законодавства та глави 2 Ліцензійних умов, а саме:

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

Кодексу ГРМ, а саме:

пункту 15 глави 2 розділу V у частині забезпечення Оператором ГРМ функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи у процесі приєднання, інформування замовника про стан надання послуги з приєднання та забезпечення відображення інформації про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику, із зазначенням очікуваних та граничних строків їх виконання,

пункту 6 глави 4 розділу X у частині складання акта приймання комерційного вузла обліку в експлуатацію (або акта про пломбування лічильника, якщо він оформлюється окремо),

пункту 4 глави 5 розділу XI згідно з яким, у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою;

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

підпункту 29 пункту 2.2 у частині дотримання мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених НКРЕКП;

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»).

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, при наступному перегляді тарифів на послуги розподілу природного газу для АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» розглянути питання щодо коригування річної тарифної виручки за 2022 рік з урахуванням положень Закону України «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу», невиконання заходів інвестиційної програми газорозподільного підприємства АТ «ЗАКАРПАТГАЗ» на 2022 рік – Плану розвитку газорозподільної системи на 2022 – 2031 роки на суму 414,8 тис. грн (без ПДВ) (економія при фактичному виконанні заходів у сумі 104,5 тис. грн (без ПДВ), невиконання заходів інвестиційної програми в кількісному вираженні від запланованого у сумі 310,3 тис. грн (без ПДВ)).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови надіслано (отримав)

---

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

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 року

\_\_\_\_\_ (підпис)



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

**РОЗПОРЯДЖЕННЯ**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про усунення порушень  
АТ «ЗАКАРПАТГАЗ»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 15 листопада 2023 року № 479 (далі – Акт № 479), 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 «ЗАКАРПАТГАЗ» (далі – Товариство) (код ЄДРПОУ 05448610), усунути порушення вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

пункту 2.1 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;

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

пункту 15 глави 2 розділу V 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 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,

пункту 4 глави 5 розділу XI згідно з яким, у разі відмови споживача (несанкціонованого споживача) від підписання акта про порушення він вважається дійсним, якщо його підписали більше одного представника Оператора ГРМ, а відмова споживача (несанкціонованого споживача) від підпису акта про порушення підтверджується відеозйомкою;

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

пункту 2.2, а саме:

підпункту 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,

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

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

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

пункту 2.5, а саме:

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

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

1) до 29 грудня 2023 року:

скасувати Акт про порушення від 04 лютого 2022 року № ЗК 08740 та донарахування, здійснені на підставі цього Акта, про що у строк до 12 січня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Закарпатській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів,

надати до НКРЕКП:

інформацію щодо виплати компенсації 5 споживачам (гр. Безуглій І. І., гр. Ковальчук І. А., гр. Мишку О. Ф., гр. Ішкову В. В. і гр. Чічурі Ю. Ю.) у подвійному розмірі, за недотримання Мінімальних стандартів та вимог до якості обслуговування споживачів та постачання природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 21 вересня 2017 року № 1156 (далі – Мінімальні стандарти та вимоги),

скориговану Відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу природного газу станом на 31.12.2022,

виправлені додатки 9 до Мінімальних стандартів та вимог за I – III квартали 2022 року,

пояснення щодо розбіжностей даних, зазначених в Акті № 479, зокрема інформації:

щодо величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) та величини перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими (діючий споживач) з інформацією, зазначеною АТ «Закарпатгаз» у формі звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг), та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо стану розрахунків АТ «Закарпатгаз» з АТ «Укртрансгаз» за отримані послуги транспортування природного газу у попередніх періодах та стану розрахунків споживачів з АТ «Закарпатгаз» за послуги розподілу природного газу у 2022 році, з даними зазначеними Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) «Звіт про використання потужності газорозподільної системи та стан розрахунків» (далі – форма

звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна)) за січень – грудень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо фактичних обсягів ВТВ, закуплених АТ «Закарпатгаз» у лютому та травні 2022 року та вартості цього газу з даними, наведеними у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за лютий та травень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо стану розрахунків АТ «Закарпатгаз» з ТОВ «ЙЕ Енергія» за отриманий природний газ для ВТВ у лютому 2022 року з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за січень – грудень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

щодо врегулювання щодобових небалансів АТ «Закарпатгаз», зокрема в частині вартості негативних добових небалансів у червні 2022 році з інформацією, наданою Товариством у формі звітності № 8в-НКРЕКП-газ-моніторинг (місячна) за червень 2022 року, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

у частині зазначення кількості установок електрохімічного захисту від корозії, первісної та залишкової вартості системи телемеханіки станом на 01 січня 2022 року з інформацією, наданою АТ «Закарпатгаз» у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про забезпечення доступу та приєднання до газорозподільної системи» (далі – форма звітності № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна)) за 2021 рік, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності,

у частині невідповідності даних щодо доходу та витрат зі стандартного та нестандартного приєднання, неправильного зазначення кількості шафових газорегуляторних пунктів, надомних регуляторів тиску і станцій катодного захисту, а також первісної та залишкової вартості інших активів станом на 31 грудня 2022 року з інформацією, наданою АТ «Закарпатгаз» у формі № 8а-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2022 рік, та у разі необхідності надати уточнені форми звітності;

2) до 31 травня 2024 року:

застерегти щодо необхідності забезпечення встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується 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»,

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,

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

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

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ