Департамент ліцензійного контролю
«____ »___*грудня*___ 2026 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

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

Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 20 жовтня 2026 року № 1732 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 06 жовтня 2026 року № 500 та від 21 жовтня 2026 року № 539, у термін з 08 жовтня 2026 року по 04 листопада 2026 року, проведено планову перевірку щодо дотримання ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» (далі – ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови) щодо здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу за період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року.

За результатами планової перевірки ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ», складено Акт від 04 листопада 2026 року № 238 (далі – Акт перевірки). Пояснення до Акта перевірки надані Ліцензіатом листом від 11 листопада 2026 року № (далі – Пояснення).

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

№ з/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	**підпункту 16 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов** у частині використання коштів, отриманих за рахунок надання послуг розподілу природного газу, передбачених структурою тарифу (річної планованої тарифної виручки) у визначеному розмірі та за цільовим призначенням та з дотриманням принципів здійснення закупівель відповідно до вимог Закону України «Про публічні закупівлі», затвердженою постановою НКРЕКП від 22.12.2021 № 2768 «Про встановлення тарифу на послуги розподілу природного газу для ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ»	**У 2025 році** фактична структура тарифу на послуги розподілу природного газу **не відповідала** складовим витрат, встановлених структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженою Постановою 22.12.2021 № 2780. Тарифна виручка: передбачена тарифом – грн, скоригована на факт – грн (відхилення – «-» грн), фактичні дані відповідно до форм 8б/г-НКРЕКП-газ моніторинг, опрацьованої під час перевірки – грн (відхилення – грн від скоригованого або %). **Комісія з перевірки зазначила, що зазначене порушення є повторним, що зафіксовано Актом від 04.11.2025 № 271.** *(стор. 34 - 47 Акта перевірки)* **Сума додатково отриманого доходу** від здійснення діяльності з розподілу природного газу відповідно до Методики визначення суми додатково отриманого або

UB
НКРЕКП
№2510-14.2.2/26 від 25.11.2026
КЕП: Смикалов В. Р. 25.11.2026 15:14
3FAA9288358EC00304000000F32D32007E80E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:30

		недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу, яка є Додатком 31 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженому постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика): **грн** (без ПДВ), *з них:* *сума додатково отриманого доходу ліцензіата внаслідок збільшення фактичного обсягу наданих послуг -* ***грн** (без ПДВ);* *сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році - **грн** (без ПДВ);* *сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік - **. грн (без ПДВ)**.* + + + = **грн** (без ПДВ) **Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу**, за вирахуванням податків, визначених законодавством України – грн (без ПДВ). **Об'єктивний чинник згідно з пунктом 10 Методики:** фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна **–** **грн** (без ПДВ). **ПІДСУМКОВА СУМА ДОДАТКОВО ОТРИМАНОГО ДОХОДУ ВІД ЗДІЙСНЕННЯ ЛІЦЕНЗОВАНОЇ ДІЯЛЬНОСТІ У 2025 РОЦІ** **–** = **грн** (без ПДВ). *(стор. 47 - 53 Акта перевірки)* *За Поясненнями Ліцензіата, усі без винятку кошти, отримані Товариством за послуги розподілу природного газу впродовж 2025 року, були спрямовані виключно на забезпечення функціонування об'єктів критичної інфраструктури:* *- підтримання у належному технічному стані газорозподільних мереж м. Тернополя та району;* *- цілодобову роботу аварійно-диспетчерської служби (служба 104);* *- виплату заробітної плати працівникам експлуатаційних та аварійних бригад;* *- придбання паливно-мастильних та витратних матеріалів для ліквідації аварійних ситуацій.* *В Акті перевірки не зафіксовано жодного факту нецільового вилучення чи витрачання коштів на сторонні потреби, не пов'язані із забезпеченням розподілу газу.* *Крім того, структуру тарифу ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» було затверджено Постановою НКРЕКП ще у грудні 2021 року. Після затвердження структури тарифу, відбулося суттєве*

		інфляційне зростання цінових індексів в умовах воєнного стану. В той же час, також зросли витрати на оплату праці внаслідок підвищення законодавчо встановленого розміру. *Здійснення закупівель товарів, робіт і послуг у 2025 році Товариством відбувалося із дотриманням засад ефективності, прозорості та максимальної економії з урахуванням особливостей, встановлених законодавством для суб'єктів критичної інфраструктури під час воєнного стану.* *Усі укладені договори мали реальний господарський характер, товари та послуги були фактично отримані й використані в інтересах ліцензованої діяльності, що підтверджується первинними бухгалтерськими документами.*
	Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (зі змінами) (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), Департаментом ліцензійного контролю застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин*, а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%).* Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**	
2	**підпункту 21 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов** в частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільних систем на 2025-2034 роки ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 11 березня 2025 року № 352.	Станом на 31.12.2025 при запланованому фінансуванні в сумі грн (без ПДВ), профінансовано на грн (без ПДВ) та виконано на загальну суму грн (без ПДВ) (%.) Станом на 31.12.2025 *(з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026)* по заходах ІП на 2025 рік відповідно до Методики встановлено: – економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП склала **грн (без ПДВ),** *у тому числі у розрізі джерел фінансування ІП:* *амортизаційні відрахування – грн (без ПДВ),* *витрати на заміну індивідуальних лічильників – . грн (без ПДВ),* *витрати на обмінний фонд індивідуальних лічильників – грн (без ПДВ),* – сума перевищення фактичної вартості заходів ІП понад плановою вартістю склала грн (без ПДВ),; **Сума коштів загальної економії:** **– = грн (без ПДВ)** – сума коштів невиконання заходів ІП (невиконаних повністю чи частково у кількісному вимірі) склала грн (без ПДВ), у тому числі сума коштів невиконання (не закрито актами) по заходах, які частково профінансовано, але не виконані, становить грн (без ПДВ); – сума коштів фінансування заходів, не передбачених ІП, а також заходів ІП, за якими фактично виконаний обсяг у кількісному вимірі перевищує плановий показник, становить грн (без ПДВ); – сума коштів фінансування за заходами ІП у разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку становить грн (без ПДВ); – сума використаних коштів, визначених як плановані

		тарифні джерела фінансування відповідних інвестиційних програм на виконання відповідних рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки розподілу природного газу під час дії воєнного стану в Україні становить грн (без ПДВ). **Загальна сума невикористаних коштів** планових джерел ІП на 2025 рік станом на 31.12.2025 (з урахуванням фінансування станом на 20.01.2026) визначається за формулою: + + – + = *(невикон.) (незатв.) (до затв.) (військ.) (екном.)* = **грн (без ПДВ)).** *(стор. 24 – 33 Акта перевірки)* *ПРАТ «Тернопільміськгаз» в поясненнях зазначило, що товарно-матеріальні цінності від* *отримані Товариством у повному обсязі та фактично використані під час виконання робіт на об'єктах. Залучення третьої особи, в даному випадку ТОВ «* *« » для проведення розрахунків за ці товарно-матеріальні цінності має юридично чинний характер та не скасовує факту виконання робіт, оприбуткування матеріалів.* *У матеріалах перевірки (зокрема в додатках до листа Товариства від 28.10.2026 № та первинній відповіді від 08.10.2026 №) наведено вичерпний пооб'єктний реєстр актів виконання, який повністю підтверджує придбання та встановлення 884 лічильників (у тому числі в межах заходів «Заміна індивідуальних лічильників» та «Обмінний фонд»). Здійснення розрахунків за окремі матеріали та обладнання шляхом заліку зустрічних вимог (ст. 601 ЦК України) вплинуло на бухгалтерський облік, проте абсолютно не вплинуло на фізичне виконання робіт та наявність майна на балансі підприємства.*
	Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**	
3	**підпункту 23 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов** у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються НКРЕКП	Комісією з перевірки встановлено, що станом на 31.12.2025 у Товариства наявна заборгованість зі сплати внесків на регулювання у розмірі грн. (. грн. виникла у зв'язку з невірним визначенням чистого доходу з розподілу природного газу за ІІ квартал 2025 року у формі звітності № 20-НКРЕКП (квартальна), а також не сплачено за IV квартал 2025 року – грн. *Довідково: ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» надало комісії з перевірки квитанцію від 03.11.2026 № про здійснення оплати внеску на регулювання у сумі грн.* *(стор. 65 – 67 Акта перевірки)* *За поясненнями ліцензіата, ПРАТ «Тернопільміськгаз» до складання зазначеного Акта надало комісії з перевірки квитанцію від 03.11.2026 № про здійснення оплати внеску на регулювання у сумі грн.* *З огляду на те, що порушення підпункту 23 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов було повністю та добровільно усунено Ліцензіатом безпосередньо під час проведення перевірки, а сума внеску (грн.) є малозначною та не спричинила жодних негативних наслідків,*

		ПРАТ «Тернопільміськгаз» просить НКРЕКП не застосовувати заходи впливу (штрафні санкції) за цим порушенням та взяти до уваги факт повного врегулювання питання до складання Акта.
	Згідно з главою 2.5.1 Порядку (методики) визначення розміру штрафів зменшення (у виняткових випадках) розміру штрафу, розрахованого та скоригованого відповідно до глав 2.2-2.4 цього розділу, до 80% у разі, якщо сплата повного розміру штрафу обґрунтовано є неможливою або призведе до тяжкого фінансового стану та подальшої неплатоспроможності порушника, або розмір такого розрахованого штрафу не співвідноситься з важкістю правопорушення/ступенем завданої шкоди *(застосовано коригуючий відсоток 20 %)*. Крім того, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником: до останнього дня строку проведення відповідної перевірки *(коригуючий відсоток 50 %)* Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2-2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення, є нижчим за мінімальний розмір штрафу – НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує санкцію у вигляді застереження**.	
4	**підпункту 27 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов** у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу	Станом на 31.12.2025 заборгованість ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» перед ТОВ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ» за замовлену (договірну) потужність по договору від 31.12.2019 № за 2025 рік становила грн. Довідково: загальний борг ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» станом на 31.12.2025 становив грн. **Комісія з перевірки зазначила, що зазначене порушення є повторним, що зафіксовано Актом від 25.09.2025 № 271.** *(стор. 69 - 71 Акта)*
	За поясненнями ліцензіата, 21.01.2025 приватним виконавцем виконавчого округу міста Києва винесено постанову про арешт коштів боржника, якою накладено арешт на грошові кошти/електронні гроші, що містяться на відкритих рахунках/електронних гаманцях, а також на кошти/електронні гроші на рахунках/електронних гаманцях, що будуть відкриті після винесення постанови про арешт коштів, крім коштів/електронних грошей, що містяться на рахунках/електронних гаманцях, що мають спеціальний режим використання, накладення арешту та/або звернення стягнення на які заборонено законом, та належить боржнику ПРАТ «Тернопільміськгаз» код у межах суми звернення стягнення з урахуванням виконавчого збору/основної винагороди приватного виконавця, витрат виконавчого провадження, штрафів, яка становить гривень. *Невиконання зобов'язань з оплати відбулося внаслідок дії непереборних юридичних перешкод (примусового блокування рахунків суб'єктом державного примусу). Підприємство стало заручником ситуації блокування фінансово-господарської діяльності.* *Відповідно до ч. 3 ст. 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», при застосуванні санкцій Регулятор має дотримуватися принципів пропорційності порушення і покарання та ефективності санкцій, які мають стримуючий вплив.* *З огляду на повну об'єктивність виникнення затримки розрахунків (через арешт) та керуючись принципом пропорційності державного регулювання, Ліцензіат просить НКРЕКП визнати дане порушення спричиненим об'єктивними чинниками, позбавленими вини ліцензіата, та не застосовувати до ПРАТ «Тернопільміськгаз» заходи впливу (штрафні санкції) за цим порушенням.*	
	Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення *(коригуючий відсоток 10%)*. Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**	
5	**підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов** у частині надання ліцензіатом НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх	

	повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю))
	Комісія з перевірки зазначила, що ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» не надані або надані не в повному обсязі необхідні документи на запити комісії з перевірки ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ», а саме на запити від 28.10.2026 № та від 02.11.2026 № . *(стор. 91 – 92 Акта перевірки)* *За поясненнями ліцензіата, згідно Акту, комісія констатує, що ПРАТ «Тернопільміськгаз» не було надано запитувані документи згідно запиту від 28.10.2026 № та від 02.11.2026 № .* *З цього приводу, Товариство зазначає, що копію Договору про відступлення права вимоги від 12.11.2025 на суму грн, який укладено у перевіряємому періоді, товариство надало листом від 21.10.2026 № .* *На виконання вимоги Запиту щодо надання інформації про дату підписання заяви товариством повідомлено, що заява про зарахування зустрічних однорідних вимог, згідно з якою припинені зустрічні однорідні вимоги за вказаним договором, підписана після 31.12.2025.* *З огляду на викладене, як і було зазначено в листі товариства від 30.10.2026 № , копія заяви про зарахування зустрічних однорідних вимог стосується діяльності товариства за межами періоду (в 2026 році), визначеного розпорядчими документами НКРЕКП для цієї планової перевірки, у зв'язку з чим підстави для її надання були відсутні.* *Щодо інших запитуваних документів, на підставі вказаних вище запитів, слід відзначити, що Договори з ТОВ « » від 02.12.2024 № , від 12.11.2024 № , від 09.12.2024 № , від 17.12.2024 № , від 18.11.2024 № , від 28.06.2022 № , від 12.09.2024 № , від 02.09.2024 № та договори з ТОВ « » від 01.11.2024 № , від 01.10.2024 № , від 30.09.2024 № , від 01.10.2024 № , суборенди від 04.11.2024 № , поворотної фінансової допомоги від 23.12.2024 № укладені до початку перевіряємого періоду. Документи, які підтверджують виконання контрагентами зобов'язань і виникнення заборгованості за цими договорами, складались у момент здійснення відповідних господарських операцій, тобто до 01.01.2025 (період який вже перевірявся), і, як зазначено в листі товариства від 30.10.2026 № , перебувають за межами перевіряємого періоду.* *Щодо документів які стосуються договорів, укладених у 2025 році, вимоги Запитів за своїм змістом Товариство вважає не зводилися до надання конкретних визначених документів. Вони передбачають формування товариством повного масиву первинних документів («видаткових накладних, рахунків, актів прийому-передачі, платіжних інструкцій, актів звірки взаєморозрахунків, тощо») за двадцять одним договором за весь 2025 рік та підготовку пояснень щодо виконання контрагентами своїх цивільно-правових зобов'язань. Тобто йдеться про встановлення реальності господарських операцій товариства з третіми особами. Запити не містили посилання на конкретну вимогу Ліцензійних умов або питання, визначені додатком 17 до Порядку контролю, для перевірки якого необхідні ці документи, а сама по собі перевірка реальності цивільно-правових зобов'язань ліцензіата перед контрагентами не охоплюється предметом ліцензійного контролю, якщо не пов'язана з конкретною ліцензійною вимогою.* *ПРАТ «Тернопільміськгаз» вважає, що ненадання товариством копій документів у частині, викладеній вище, не є відмовою у проведенні перевірки чи незабезпеченні її проведення у розумінні пункту 1.4 Порядку контролю та порушенням підпункту 30 пункту 2.2 Ліцензійних умов, оскільки стосується документів, що відображають операції за межами перевіряємого періоду, або документів, зв'язок яких з предметом перевірки в Запитах не визначено.* ***Щодо достовірності даних зазначених у формі № 3-НКРЕКП-газ-якість*-розподіл (квартальна)** За результатами проведеної перевірки за II квартал 2025 року встановлено наступне: дата початку надання послуги не відповідає даті початку надання послуги відповідно до первинних документів по **1 споживачу;** дата завершення надання послуги не відповідає даті завершення надання послуги відповідно до первинних документів по **5 споживачам.** **Комісія з перевірки зазначила, що зазначене порушення є повторним, що зафіксовано Актом від 25.09.2025 № 271.** *(стор. 90 Акта перевірки)* *За поясненнями ліцензіата, Товариство повністю усвідомлює важливість дотримання суворої дисципліни під час формування та подання регламентної звітності до Регулятора, яка забезпечує прозорість контролю за стандартами якості надання послуг.* *ПРАТ «Тернопільміськгаз» повідомляє, що підприємство докладе максимум зусиль та буде*

	вживати всіх необхідних заходів, аби повністю виключити будь-які технічні розбіжності чи неточності у звітності за наступні періоди. *Усі процеси збору первинної інформації щодо показників якості переведено на посилений режим моніторингу для забезпечення абсолютної достовірності і прозорості подальших даних, що надсилатимуться до НКРЕКП.* ***Щодо даних, зазначених у формі № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тариф на послуги розподілу природного газу» та у формі звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тариф на послуги розподілу природного газу».*** При перевірці встановлено, що Товариство не вірно зазначило чистий дохід для розрахунку суми внеску на регулювання, зазначений у рядку 4.4.2 форми звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) за І квартал 2025 року та у формі № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) за 2025 рік. *(стор. 90 – 91 Акта перевірки)* ***Щодо даних, зазначених у формі звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внесків на регулювання»*** При перевірці встановлено, що Товариство не вірно зазначило чистий дохід у формі звітності № 20-НКРЕКП (квартальна) за І – IV квартали 2025 року. *(стор. 90 – 91 Акта перевірки)* *За Поясненнями Товариства, відповідно до Акту, комісією з перевірки встановлено, що відповідно до даних зазначених у таблиці 1.30.3, ПРАТ «Тернопільміськгаз» недоплатило внески на регулювання за 2025 року на загальну суму грн.* *В результаті чого, комісією встановлено, що ПРАТ «Тернопільміськгаз» порушило підпункт 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов 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 менше як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю).* *Однак слід відзначити, що комісією те саме порушення вже кваліфіковано як порушення підпункту 23 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються НКРЕКП (пункт акта перевірки 1.24).* *Статтею 61 Конституції України визначено, що ніхто не може бути двічі притягнений до юридичної відповідальності одного виду за одне й те саме правопорушення.* *Один і той самий факт порушення кваліфіковано двічі, а саме порушення підпункту 23 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних (пункт акту перевірки 1.24) та підпункт 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов (пункт акта перевірки 1.30).* *Повторна кваліфікація того самого факту є подвійним притягненням до відповідальності за одне діяння.* *Крім того, як вбачається із Акту перевірки, ПРАТ «Тернопільміськгаз» до складання зазначеного Акта, надало комісії з перевірки квитанцію від 03.11.2026 № про здійснення оплати внеску на регулювання у сумі тис. грн. (Додаток 1.24.1)* *З огляду на те, що порушення було повністю та добровільно усунено Ліцензіатом безпосередньо під час проведення перевірки (що зафіксовано в Акті та підтверджується квитанцією від 03.11.2026 №), а сума внеску ( ) не спричинила жодних негативних наслідків, а тому ПРАТ «Тернопільміськгаз» просить НКРЕКП не застосовувати заходи впливу (штрафні санкції) за цим порушенням.* Слід зазначити, що порушення підпункту 30 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов стосується не сплати внесків на регулювання, а саме невірно зазначених даних щодо чистого доходу в формах звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тариф на послуги розподілу природного газу», № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тариф на послуги розподілу природного газу» та № 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внесків на регулювання».
	Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, *а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%).* Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**

6	**підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов** у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством	
	Під час проведення перевірки виконання ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» рішень НКРЕКП встановлено, що Товариством не виконано **вимоги пункту 1 розпорядження НКРЕКП від 02.12.2025 № 200-р «Про усунення порушень ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ»** (далі Розпорядження № 200-р), для чого у термін до 31 грудня 2025 року надати необхідні документи та пояснення не надані або надані не в повному обсязі під час планової перевірки ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» на запити НКРЕКП від 08 жовтня 2025 року № 54-47/25, від 13 жовтня 2025 року № 56-47/25, від 17 жовтня 2025 року № 57-47/25, від 20 жовтня 2025 року № 59-47/25, від 27 жовтня 2025 року № 60-47/25, № 61-47/25 та № 62-47/25, від 28 жовтня 2025 року № 67-47/25, від 30 жовтня 2025 року № 68-47/25, які зазначені в Акті № 271. *(стор. 98 – 109 Акта перевірки*) *За Поясненнями Ліцензіата, пункт 1 розпорядження НКРЕКП від 02.12.2025 № 200-р зобов'язало ПРАТ «Тернопільміськгаз» надати запитувані документи у строк «до 31 грудня 2025 року». Товариство виконало цю вимогу без прострочення, направивши офіційне повідомлення листом від 31.12.2025 № .* *Щодо окремих запитуваних документів у листі надано вичерпні обґрунтування про їх об'єктивне неіснування (зокрема, розрахунки за договорами № і № не проводилися, а заяви-приєднання не збереглися з незалежних причин). Запитувані документи щодо договору відступлення від 31.01.2025 (разом із додатковою угодою від 16.04.2025 та відповідними заявами про зарахування) вже були офіційно надані Регулятору листами ПРАТ «Тернопільміськгаз» в межах планової перевірки за 2025 рік. Тобто Регулятор володіє вичерпною інформацією щодо цих правочинів, а мету надання документів досягнуто.* *Окремо слід відзначити, що ненадання документів за цими ж самими запитами 2025 року вже досліджувалося в межах попередньої перевірки (Акт № 271) та враховувалося Регулятором при прийнятті Постанови НКРЕКП № 1961, за яке Товариство вже понесло відповідальність.* *Статтею 61 Конституції України визначено, що ніхто не може бути двічі притягнений доюридичної відповідальності одного виду за одне й те саме правопорушення. Повторна кваліфікація того самого факту є подвійним притягненням до відповідальності за одне діяння.* Слід зазначити, що порушення підпункту 31 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов, зафіксоване в Акті перевірки стосується виключно виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме виконання пункту 1 Розпорядження № 200-р і не є повторним в розумінні порушення у частині ненадання інформації.	
	Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**	
7	**статті 40 Закону України «Про ринок природного газу»** у частині здійснення оплати послуг з розподілу природного газу шляхом перерахування коштів виключно на поточний рахунок із спеціальним режимом використання для зарахування коштів, що надходять за послуги розподілу природного газу	Комісією з перевірки встановлено, що ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» вчинялися дії (укладалися правочини) з КПТМ « » ТМР, ТОВ « » та ТОВ « « » щодо відступлення права вимоги боргу за надану послугу розподілу природного газу, що склався за договором від 31 грудня 2015 року № розподілу природного газу укладеного ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» із КПТМ « » ТМР в інтересах суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність з постачання природного газу, а саме ТОВ « » та ТОВ « « ». *(стор. 115 – 116 Акта перевірки*) *За поясненнями ліцензіата, стаття 40 Закону України «Про ринок природного газу» регулює порядок перерахування коштів споживачами виключно на поточні рахунки зі спеціальним режимом використання.* *Згідно зі статтями 512 та 514 Цивільного кодексу України, відступлення права вимоги (цесія) є формою заміни кредитора у зобов'язанні, а не здійсненням платежу чи розрахунку за спожитий газ. Законодавство не містить*

		жодних заборон для Оператора ГРМ на відступлення дебіторської заборгованості третім особам. Укладені договори відступлення є чинними, в установленому законом порядку недійсними не визнавалися. *Здійснені зараховані зобов'язання Товариства безпосередньо стосуються забезпечення витрат ліцензованої діяльності, а саме придбання лічильників для індивідуальних споживачів, оренда виробничого транспорту та приміщень, а також повернення фінансової допомоги, яка була спрямована на виплату заробітної плати працівникам критичної інфраструктури.* *Бухгалтерські проводки та фінансові документи підтверджують, що всі зараховані ресурси були безпосередньо задіяні в підтриманні безперебійної ліцензованої діяльності з розподілу газу.*
	Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**	
8	**абзацу четвертого пункту 5 глави 6 розділу VI Кодексу газорозподільних систем** у частині застосування коефіцієнта 1.1 для нового споживача, що не є побутовим, та/або його об'єкта (об'єктів), у випадку якщо фактичний обсяг використання потужності (протягом календарного року) буде перевищувати замовлену споживачем річну потужність (у тому числі змінену відповідно до абзацу другого цього пункту), до завершення повного календарного року величина перевищення має бути сплачена споживачем з коефіцієнтом 1,1 до тарифу на розподіл природного газу на користь Оператора ГРМ відповідно до договору розподілу природного газу	Комісією з перевірки встановлено, що ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» у січні 2025 року під час нарахування плати за перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю об'єктів нових споживачів було застосовано коефіцієнт 1,0 замість передбаченого коефіцієнта 1,1, у результаті чого за січень 2025 року було нараховано грн (без ПДВ). У разі застосування коефіцієнта 1,1 сума нарахувань мала б становити . грн (без ПДВ). Таким чином, унаслідок застосування коефіцієнта 1,0 замість 1,1 сума нарахувань була меншою на грн (без ПДВ). *(стор. 116 – 117 Акта перевірки)* *За поясненнями Ліцензіата, одразу після виявлення даного факту ПРАТ «Тернопільміськгаз» було здійснено належне коригування рахунків споживачів. Загальний розмір недорахованої суми за січень 2025 року становить лише грн (без ПДВ), що є не значним у масштабах річної тарифної виручки та обсягів ліцензованої діяльності Товариства.* *Слід наголосити, що дана технічна помилка призвела до недоотримання доходу самим Ліцензіатом і не завдала жодної шкоди чи збитків споживачам.* *Відповідно до абзацу 6 частини 2 статті 3 та частини 5 статті 17 Закону України «Про НКРЕКП», заходи впливу, які застосовуються Регулятором, мають бути пропорційними характеру вчиненого порушення. Ліцензіат просить врахувати, що вказана похибка на суму . грн. була усунута в робочому порядку.*
	Згідно з главою 2.5.1 Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником: до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП *(коригуючий відсоток 30 %).* Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2-2.5 Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення, є нижчим за мінімальний розмір штрафу НКРЕКП не накладає штраф, а **застосовує санкцію у вигляді застереження.**	
9	**пункту 6 глави 7 розділу XII Кодексу газотранспортної системи,** затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі – Кодекс ГТС) у частині обов'язку	Комісією з перевірки встановлено, що різниця між остаточною алокацією та попередньою алокацією протягом 2025 року перевищувала 10 % від фактичних обсягів постачання природного газу споживачам,

	здійснювати прогнозування відборів/споживання у своїй газорозподільній зоні таким чином, щоб різниця між місячною сумою остаточних щодобових алокацій та місячною сумою попередніх щодобових алокацій для відборів/споживання, що не вимірюються щодобово та облік яких здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), не перевищувала 10 % у межах портфеля замовника послуг транспортування (постачальника) з кількістю споживачів більше 1000, приєднаних до мереж одного оператора ГРМ, відбори/споживання яких не вимірюються щодобово	відбори/споживання яких не вимірюються щодобово, в рамках портфеля замовника послуг транспортування природного газу, у межах газорозподільної зони ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» (за травень 2025 року %, вересень 2025 року % та за листопад 2025 року %). *(стор. 119 – 120 Акта перевірки)* *За Поясненнями Ліцензіата, ПРАТ «Тернопільміськгаз» приймає до уваги висновки та зауваження комісії з перевірки щодо наявності окремих місячних відхилень між прогнозними та фактичними обсягами алокацій у 2025 році.* *Підприємством вже розроблено та запроваджено додаткові внутрішні алгоритми коригування прогнозних моделей із залученням більш чутливих температурних коефіцієнтів та оперативних даних споживання для відвернення аналогічних розбіжностей у майбутніх періодах.* *Згідно з даними табл. 1.32.11 Акта, у 9 із 12 місяців 2025 року Товариство повністю дотрималося нормативу (відхилення не перевищувало 10 %).* *Перевищення межі зафіксовані лише у 3 місяцях (травень, вересень та листопад), що було спричинено об'єктивними зовнішніми факторами:* *- аномальними температурними коливаннями у міжсезонні періоди;* *- динамікою початку та завершення опалювального сезону;* *- строками масового внесення показань приладів обліку самими споживачами наприкінці розрахункових періодів.* *Так, відповідно до принципу пропорційності регуляторного реагування (абз. 6 ч. 2 ст. 3 та ч. 5 ст. 17 Закону України «Про НКРЕКП»), заходи впливу мають відповідати характеру та наслідкам вчиненого діяння.* *Оскільки Товариством дотримано методику прогнозування в більшості періодів, а самі зауваження вже прийняті до виконання та опрацьовані, Ліцензіат просить не застосовувати фінансові санкції за цим порушенням.*
	Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**	
10	**пункту 15 глави 2 розділу V Кодексу ГРМ** у частині забезпечення 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	Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом не забезпечено функціонування електронних сервісів надання послуги з приєднання відповідно до Кодексу ГРМ. *(стор. 123 Акта перевірки)* *За Поясненнями Ліцензіата, функціонал електронного сервісу надання послуг з приєднання, що знаходиться на вебсайті Оператора ГРМ налаштований на відображення фінальної готовності проєктної документації.* *Відображення кінцевого статусу це раціональний компроміс, який тримає клієнта в курсі справ і не здійснює надмірного навантаження на роботу підприємства.* *Разом з тим, для підвищення якості обслуговування ПРАТ «Тернопільміськгаз» в подальшому докладе більших зусиль щодо розширення можливостей електронних сервісів надання послуг з приєднання, які мають забезпечити взаємодію та документообіг між замовником та оператором газорозподільної системи.* *Окремо слід відзначити, що комісією з перевірки не зафіксовано жодного факту відмови замовникам у*

		прийнятті документів, порушення строків розгляду заяв чи обмеження прав суб'єктів звернення. Як підтверджено у пункті 4.1 Акта перевірки, протягом 2025 року Товариство безумовно дотримувалося всіх нормативних строків виконання процедур приєднання. *Протягом перевіряємого періоду на адресу Товариства та НКРЕКП не надходило жодних скарг чи претензій від замовників щодо недоступності електронних інструментів приєднання або неналежного інформування.* *Будь-які можливі окремі технічні чи функціональні розбіжності в роботі онлайн-сервісів у 2025 році не призвели до порушення прав споживачів/замовників, не спричинили фінансової чи майнової шкоди, скарги від споживачів не надходили.*
	Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**	
11	**абзацу сьомого пункту 4 глави 4 розділу ІХ Кодексу ГРМ** у частині обов'язку Оператора ГРМ не рідше одного разу на шість місяців здійснювати контрольне зняття показань лічильника газу (з урахуванням встановленого строку для контрольного огляду вузла обліку)	Комісією з перевірки встановлено, що Товариством по 963 споживачам (з 965, які досліджувались) не здійснювалось контрольне зняття показань лічильників у встановлені терміни, що призвело до порушень Товариством вимог абзацу сьомого пункту 4 глави 4 розділу ІХ Кодексу ГРМ у частині здійснення контрольного зняття показань лічильника газу Оператором ГРМ не рідше ніж один раз на шість місяців. *(стор. 128 – 134 Акта перевірки)*
	*Також, комісія з перевірки зазначила, що **недотримання** положень Кодексу ГРМ **призвело до порушень Товариством вимог Типового договору розподілу природного газу**, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2498, а саме:* ***пункту 5.5 розділу V** у частині обов'язку Оператор ГРМ не рідше одного разу на шість місяців здійснювати контрольне зняття показань лічильника газу та формувати об'єм розподілу та споживання природного газу по Споживачу за розрахунковий місяць, в якому було здійснено контрольне зняття показань лічильника газу, з урахуванням його фактичних показань;* ***пункту 7.1 розділу VII** у частині обов'язку Оператора ГРМ забезпечити належний рівень комерційного обліку природного газу по Споживачу, у тому числі формування загального об'єму та обсягу розподілу (споживання) природного газу Споживачу за відповідний період з урахуванням наданих Споживачем Оператору ГРМ показань лічильника або <u>контрольного зняття показань лічильника</u> Оператором ГРМ згідно з вимогами Кодексу ГРМ.* *(стор. 128 – 134 Акта перевірки)*	
	Згідно з главою 2.4.6. Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на пом'якшуючі обставини, а саме: сприяння виявленню порушення НКРЕКП *(коригуючий відсоток 10 %).* Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**	
12	**пункту 2 глави 6 розділу Х Кодексу ГРМ** у частині здійснення контрольного огляду вузла обліку Оператором ГРМ не рідше ніж один раз на шість місяців	Комісією з перевірки встановлено, що Товариством по 963 споживачам (з 965, які досліджувались) не здійснювався контрольний огляд вузла обліку у встановлені терміни, що призвело до порушень Товариством вимог пункту 2 глави 6 розділу Х Кодексу ГРМ у частині здійснення контрольного огляду вузла обліку Оператором ГРМ не рідше ніж один раз на шість місяців. *(стор. 128 – 134 Акта перевірки)*
	За поясненнями Ліцензіата, ПРАТ «Тернопільміськгаз» просить врахувати, що усі 4 зазначені порушення виведені комісією з перевірки з одного й того самого масиву даних – вибірки з 965 ЕІС-кодів, де у 963 випадках протягом шести місяців не було здійснено контрольне зняття показань. *На сторінці 134 Акта сама комісія прямо зазначає, що саме недотримання вимог Кодексу ГРМ щодо контрольного зняття показань «призвело до порушень» інших трьох норм. Тобто суб'єкт державного контролю самостійно підтвердив існування одного діяння, яке було розподіллено на 4 окремі порушення:*	

	Порушення абз. 7 п. 4 гл. 4 розд. IX Кодексу ГРМ, єдина базова норма, яка безпосередньо регулює обов'язок контрольного зняття показань лічильників газу. *Порушення п. 2 гл. 6 розд. X Кодексу ГРМ – контрольний огляд, повністю дублює порушення абзацу 7 п. 4 гл. 4 розд. IX Кодексу ГРМ прямо зазначає, що контрольне зняття здійснюється «з урахуванням встановленого строку для контрольного огляду». Тобто зняття показань та огляд є єдиною комплексною дією під час одного фізичного візиту контролера. Окремих фактів чи актів порушення саме щодо оглядів Акт не містить.* *Порушення п. 5.5 Типового договору розподілу, повністю дублює Порушення абзацу 7 п. 4 гл. 4 розд. IX Кодексу ГРМ. Пункт 5.5 Типового договору дослівно відтворює ту саму норму Кодексу ГРМ («не рідше одного разу на шість місяців»). Закріплення одного й того самого обов'язку в двох нормативно-правових актах не створює двох окремих складів правопорушень (ст. 61 Конституції України).* *Враховуючи вищевикладене, вважаємо, що повторна кваліфікація того самого факту як матеріального порушення Кодексу ГРМ та Типового договору є подвійним притягненням до відповідальності за одне діяння.* *Щодо порушення п. 7.1 Типового договору розподілу, слід відзначити наступне.* *Пункт 7.1 Типового договору розподілу природного газу (затвердженого постановою НКРЕКП) визначає, що місячний об'єм розподілу та споживання природного газу за об'єктом споживача розраховується Оператором ГРМ з урахуванням наданих Споживачем Оператору ГРМ показань лічильника АБО контрольного зняття.* *Сполучник «АБО» у тексті правової норми має виключно альтернативний характер. Законодавство та умови договору не встановлюють обов'язкової кумулятивності (одночасного обов'язкового поєднання) обох джерел даних. Наявність хоча б одного з альтернативних джерел (у даному випадку - фактичних показань, переданих споживачем) є повністю достатньою та правомірною підставою для визначення обсягу розподілу.* *Так, протягом 2025 року ПРАТ «Тернопільміськгаз» забезпечило належне збирання, обробку та облік величезного масиву інформації від споживачів.* *Зокрема, як підтверджено в інших пунктах самого Акта перевірки, лише через кол-центр Товариства за звітний період було прийнято та опрацьовано 234 072 показання, а додаткові обсяги даних надійшли через електронні особисті кабінети та інші канали зв'язку.* *Усі обсяги споживання по абонентах формувалися на підставі реальних, фактичних даних, наданих самими споживачами, що повністю виключає необґрунтоване нарахування чи порушення балансу газу в газорозподільній системі.* *Окремо необхідно відзначити, що для кваліфікації діяння як правопорушення необхідна наявність повного складу: об'єкта, об'єктивної сторони, суб'єкта та суб'єктивної сторони (вини).* *Оскільки Товариство діяло в межах альтернативної диспозиції п. 7.1 Типового договору (використовуючи показання, надані споживачами), в діях ПРАТ «Тернопільміськгаз» відсутня об'єктивна сторона порушення, а також будь-яка протиправна поведінка.* Слід зазначити, що комісія з перевірки відмітила в Акті перевірки, що недотримання положень Кодексу ГРМ призвело до порушень Товариством вимог пункту 2 глави 6 розділу X Кодексу ГРМ та пунктів 5.5 та 7.1 Типового договору. Крім того, порушення пунктів 5.5 та 7.1 Типового договору не розглядаються як окремі порушення та санкції до цих порушень не застосовуються.	
	Згідно з главою 2.4.6. Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на пом'якшуючі обставини, а саме: сприяння виявленню порушення НКРЕКП *(коригуючий відсоток 10 %)*. Згідно з главою 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**	
13	**підпункту 6 пункту 2.5 глави 2 Ліцензійних умов** у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами	Комісією з перевірки встановлено, що станом на 01.01.2025: - по побутовим споживачам укладено % (з споживачів), не укладено – 211 актів, - по непобутовим споживачам укладено % (з споживачів). Станом на 31.12.2025: - по побутовим споживачам укладено % (з споживача), не укладено – 193 актів,

		- по непобутовим споживачам укладено % (з споживачів). **Комісія з перевірки зазначила, що зазначене порушення є повторним, що зафіксовано Актом від 04.11.2025 № 271.** *(стор. 157 – 158 Акта перевірки)* *За Поясненнями Ліцензіата, станом на 01.01.2026 не оформлено актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з побутовими споживачами у кількості 193 одиниць або 0,13% від загальної кількості споживачів, саме із споживачами приватного сектору 29 актів, із споживачами багатоквартирних житлових будинків не укладено 164 акти.* *Основна причина відсутності оформлених актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з побутовими споживачами є відсутність фізичної присутності останніх в силу різних обставин, здебільшого через зміну свого місця проживання у зв'язку з військовою агресією росії проти України та введення воєнного стану.* *Разом з тим, в процесі повернення власників житла до свого помешкання, будуть проводитися роботи по оформленню актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з побутовими споживачами.*
	Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, *а саме за повторне вчинення порушення (коригуючий відсоток 10%).* Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**	
14	**підпункту 8 пункту 2.5 глави 2** Ліцензійних умов у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника	Комісією з перевірки встановлено, що кількість приладів обліку по яким необхідно було провести повірку – шт. (з них станом на 01.01.2025 – шт. із простроченим терміном державної повірки, шт. по яким протягом 2025 року настав термін повірки). Кількість приладів обліку по яким в 2025 році проведено повірку – шт. або % від кількості приладів обліку, по яких потрібно було провести повірку у 2025 році. Станом на 31.12.2025 залишились неповіреними шт. побутових лічильника. **Комісія з перевірки зазначила, що зазначене порушення є повторним, що зафіксовано Актом від 04.11.2025 № 271.** *(стор. 159 - 160 Акта перевірки)* *За поясненнями ліцензіата, Товариством вживаються заходи, шляхом оповіщення громадян за допомогою розклеювання письмових оголошень за місцем проведення повірки газових лічильників, здійснюються повідомлення про дату проведення засобів вимірювальної техніки та контактну особу від акціонерного товариства, однак основними чинниками, що вплинули на забезпечення повноти повірки засобів обліку у встановлені нормативними документами термінами є відсутність власників помешкань за визначеними адресами, більшість з яких змінили своє фактичне місце проживання у зв'язку з військовою агресію росії проти України та ведення воєнного стану на території України.*

		Відсутність власників за адресою проведення повірки лічильників призводить до відсутності доступу представникам Оператора ГРМ, а саме представникам ПРАТ «Тернопільміськгаз», до засобів вимірювальної техніки, які у встановленому законом порядку підлягають повірці. *Разом з тим зазначаємо, що незважаючи на об'єктивні причини, ПРАТ «Тернопільміськгаз» не припиняє пошуки шляхів вирішення вказаної проблеми та забезпечення повірки лічильників газу у повному обсязі в межах встановлених термінів повірки.*
	Відповідно до пункту 2.4.7 Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департаментом ліцензійного контролю застосовано коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме за повторне вчинення порушення *(коригуючий відсоток 10%)*. Згідно з главою 2.6 розділу ІІ Порядку (методики) визначення розміру штрафів за визначене порушення Департамент ліцензійного контролю пропонує **застосувати санкцію у вигляді штрафу.**	

Щодо здійснення діяльності ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» за період діяльності з 01 січня 2025 року по 31 грудня 2025 року:

- обсяг наданих послуг розподілу природного газу . куб. м.
- кількість споживачів станом на 31.12.2025 – од.

Ураховуючи викладене, та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти санкції згідно розрахунку, зокрема штраф у сумі **1 695 325 (один мільйон шістсот дев'яносто п'ять тисяч триста двадцять п'ять) гривень.**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	**1 695 325**

Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження санкцій	Порушення вчинено або триває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на обтяжуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень
1) щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі, а саме ***пп. 16 п. 2.2 Ліцензійних умов***	112 200	Ні	-	Так	1 700 000	68 000	34 000[1]	10 200[1]	-
2) щодо строків подання на розгляд, виконання інвестиційних програм, планів розвитку та оновлення основних фондів, а саме ***пп. 21 п. 2.2 Ліцензійних умов***	127 500	Ні	-	Так	1 700 000	85 000	42 500[2]	-	-
3) щодо законодавства/правил/ технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме ***пп. 23 п. 2.2 Ліцензійних умов***	-	Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5	Так	1 700 000	93 500	46 750[3]	28 050[3]	70 125[3]

			Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством						
4) щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі, а саме ***пп. 27 п. 2.2 Ліцензійних умов***	182 325	Ні	-	Так	1 700 000	110 500	55 250[4]	16 575[4]	-
5) щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами, *а саме* ***пп. 30 п. 2.2 Ліцензійних умов***	112 200	Ні	-	Так	1 700 000	68 000	34 000[5]	10 200[5]	-
6) щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок, *а саме* ***пп. 31 п. 2.2 Ліцензійних умов***	85 000	Ні	-	Так	1 700 000	85 000	-	-	-
7) щодо законодавства/правил/ технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме **статті 40 ЗУ «Про ринок природного газу»**	127 500	Ні	-	Так	1 700 000	85 000	42 500[7]	-	
8) щодо законодавства/правил/ технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме **абз. 4 п. 5 гл. 6 розділу VI Кодексу ГРМ**	-	Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	68 000	-	-	20 400[8]
9) щодо законодавства/правил/ технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме **п. 6 гл. 7 розділу XII Кодексу ГРМ**	127 500	Ні	-	Так	1 700 000	85 000	42 500[9]	-	-
10) щодо законодавства/правил/ технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а **саме п. 15 гл. 2 розділу V Кодексу ГРМ**	127 500	Ні	-	Так	1 700 000	85 000	42 500[10]	-	-
11) щодо законодавства/правил/ технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме **абз. 7 п. 4 гл. 4 розділу IX Кодексу ГРМ**	206 550	Ні	-	Так	1 700 000	153 000	76 500[11]	-	22 950[11]
12) щодо законодавства/правил/ технічних норм, встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності, а саме ***п. 2 гл. 6 розділу X Кодексу ГРМ***	206 550	Ні	-	Так	1 700 000	153 000	76 500[12]	-	22 950[12]

13) щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/третіми сторонами, а саме ***пп. 6 п. 2.5 Ліцензійних умов***	140 250	Ні	-	Так	1 700 000	85 000	42 500[13]	12 750[13]	-
14) щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ ліцензіатами/третіми сторонами, а саме ***пп. 8 п. 2.5 Ліцензійних умов***	140 250	Ні	-	Так	1 700 000	85 000	42 500[14]	12 750[14]	-

[1]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме: повторне вчинення порушення *(коригуючий відсоток 10%)*;
[2]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[3]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу в сторону зменшення, а саме якщо розмір такого розрахованого штрафу не співвідноситься з важкістю правопорушення/ступенем завданої шкоди *(коригуючий відсоток 20%)*;. коригування розміру штрафу якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником, а саме до останнього дня строку проведення відповідної перевірки *(коригуючий відсоток 50%)*;
[4]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме: повторне вчинення порушення *(коригуючий відсоток 10%)*;
[5] враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме: повторне вчинення порушення *(коригуючий відсоток 10%)*;
[7]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[8]враховано коригування розміру штрафу якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником, а саме до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП *(коригуючий відсоток 30%)*;
[9]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[10]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення;
[11]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано зменшення розміру штрафу на пом'якшуючі обставини, а саме: сприяння виявленню порушення НКРЕКП *(коригуючий відсоток 10 %)*;
[12]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; враховано зменшення розміру штрафу на пом'якшуючі обставини, а саме: сприяння виявленню порушення НКРЕКП *(коригуючий відсоток 10 %)*;
[13]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме: повторне вчинення порушення *(коригуючий відсоток 10%)*;
[14]враховано коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу на тривалість порушення; коригування розміру штрафу з урахуванням обтяжуючих обставин, а саме: повторне вчинення порушення *(коригуючий відсоток 10%)*.

Враховуючи вищезазначене, з урахуванням службових записок Департаменту розвитку газового ринку від 18 листопада 2026 року № 784/56-26 та Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері від 24 листопада 2026 року № 1170/16-26, Пояснень Ліцензіата, відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 59 Закону України «Про ринок природного газу» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти:

1) постанову, якою

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

абзацу четвертого пункту 5 глави 6 розділу VI Кодексу ГРМ у частині застосування коефіцієнта 1.1 для нового споживача, що не є побутовим, та/або його об'єкта (об’єктів), у випадку якщо фактичний обсяг використання потужності (протягом календарного року) буде перевищувати замовлену споживачем річну потужність (у тому числі змінену відповідно до абзацу другого цього пункту), до завершення повного календарного року величина перевищення має бути сплачена споживачем з коефіцієнтом 1,1 до тарифу на розподіл природного газу на користь Оператора ГРМ відповідно до договору розподілу природного газу;

підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються НКРЕКП.

2. Накласти штраф на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» у розмірі 1 695 325 (один мільйон шістсот дев’яносто п’ять тисяч триста двадцять п’ять) гривень за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

статті 40 Закону України «Про ринок природного газу» у частині здійснення оплати послуг з розподілу природного газу шляхом перерахування коштів виключно на поточний рахунок із спеціальним режимом використання для зарахування коштів, що надходять за послуги розподілу

природного газу (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

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

Кодексу ГРМ, а саме:

пункту 15 глави 2 розділу V у частині забезпечення 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

абзацу сьомого пункту 4 глави 4 розділу IX у частині обов’язку Оператора ГРМ не рідше одного разу на шість місяців здійснювати контрольне зняття показань лічильника газу (з урахуванням встановленого строку для контрольного огляду вузла обліку) (розмір штрафу за порушення якого становить 206 550 (двісті шість тисяч п’ятсот п’ятдесят) гривень);

пункту 2 глави 6 розділу X у частині здійснення контрольного огляду вузла обліку Оператором ГРМ не рідше ніж один раз на шість місяців (розмір штрафу за порушення якого становить 206 550 (двісті шість тисяч п’ятсот п’ятдесят) гривень);

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

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

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку на 2025 – 2034 роки (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

підпункту 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу (розмір штрафу за порушення якого становить 182 325 (сто вісімдесят дві тисячі триста двадцять п’ять) гривень),

підпункту 30 у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)) (розмір штрафу за порушення якого становить 112 200 (сто дванадцять тисяч двісті) гривень),

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме вимоги пункту 1 розпорядження № 200-р (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п’ять тисяч) гривень),

пункту 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 6 у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб’єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п’ятдесят) гривень),

підпункту 8 у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок

незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п’ятдесят) гривень).

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

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

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» при наступному перегляді тарифів на послуги розподілу природного газу для ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення, яким врахувати коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму 4 595,78 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік.

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

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов’язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» (код ЄДРПОУ 21155959) усунути порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

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 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;

абзацу сьомого пункту 4 глави 4 розділу IX у частині обов’язку Оператора ГРМ не рідше одного разу на шість місяців здійснювати контрольне зняття показань лічильника газу (з урахуванням встановленого строку для контрольного огляду вузла обліку);

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

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

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

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

пункту 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 6 у частині укладення 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 31 січня 2027 року надати до НКРЕКП:

уточнені форми звітності:

№ 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) за II квартал 2025 року,

№ 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внесків на регулювання» за I – IV квартали 2025 року;

необхідні документи та пояснення не надані або надані не в повному обсязі на запити комісії з перевірки під час проведення планової перевірки ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ», а саме: на запити від 28 жовтня 2026 року № 52-47/26 та від 02 листопада 2026 року № 54-47/26, які зазначені в Акті № 238.

Про виконання зазначених зобов`язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області у строк до 15 лютого 2027 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) до 01 березня 2027 року відобразити здійснені донарахування, які зазначені в Акті № 238, у формах звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тариф на послуги розподілу природного газу», № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тариф на послуги розподілу природного газу» та Звіті про фактичні доходи та витрати, пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій, за відповідні звітні періоди 2026 року.

Про виконання зазначених зобов`язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області у строк до 15 квітня 2027 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) до 01 червня 2027 року:

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані у 2025 році послуги транспортування перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»,

здійснити контрольний огляд вузлів обліку та контрольне зняття показань лічильників газу споживачам, що зафіксовані в Акті № 238, термін здійснення яких припадав на період з 01 січня по 31 грудня 2025 року,

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

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

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

Про виконання зазначених зобов`язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області у строк до 15 липня 2027 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Заступник директора Департаменту
ліцензійного контролю **Володимир СМИКАЛОВ**

ПРОЄКТ

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

П О С Т А Н О В А

_____ Київ № _____

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

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ грудня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта, складеного за результатами проведення планової перевірки від 04 листопада 2026 року № 238, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 20 жовтня 2026 року № 1732 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» та посвідчень на проведення планової перевірки від 06 жовтня 2026 року № 500 та від 21 жовтня 2026 року № 539, установлено, що ПРИВАТНИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» (код ЄДРПОУ 21155959) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з

розподілу природного газу, затверджені постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

статті 40 Закону України «Про ринок природного газу» у частині здійснення оплати послуг з розподілу природного газу шляхом перерахування коштів виключно на поточний рахунок із спеціальним режимом використання для зарахування коштів, що надходять за послуги розподілу природного газу;

пункту 6 глави 7 розділу XII Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс ГТС), у частині обов'язку Оператора ГРМ здійснювати прогнозування відборів/споживання у своїй газорозподільній зоні таким чином, щоб різниця між місячною сумою остаточних щодобових алокацій та місячною сумою попередніх щодобових алокацій для відборів/споживання, що не вимірюються щодобово та облік яких здійснюється комерційним вузлом обліку, не обладнаним обчислювачем (коректором), не перевищувала 10 % у межах портфеля замовника послуг транспортування (постачальника) з кількістю споживачів більше 1000, приєднаних до мереж одного оператора ГРМ, відбори/споживання яких не вимірюються щодобово;

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

пункту 15 глави 2 розділу V у частині забезпечення 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;

абзацу четвертого пункту 5 глави 6 розділу VI у частині застосування коефіцієнта 1.1 для нового споживача, що не є побутовим, та/або його об'єкта (об'єктів), у випадку якщо фактичний обсяг використання потужності (протягом календарного року) буде перевищувати замовлену споживачем річну потужність (у тому числі змінену відповідно до абзацу другого цього пункту), до завершення повного календарного року величина перевищення має бути сплачена споживачем з коефіцієнтом 1,1 до тарифу на розподіл природного газу на користь Оператора ГРМ відповідно до договору розподілу природного газу;

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

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

пункт 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

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

підпункт 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку газорозподільної системи на 2025 − 2034 роки газорозподільного підприємства ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ», затвердженого постановою НКРЕКП від 11 березня 2025 року № 352 (далі – План розвитку на 2025 – 2034 роки),

підпункт 23 у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються НКРЕКП,

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

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

підпункт 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме вимоги пункту 1 розпорядження НКРЕКП від 02 грудня 2025 року № 200-р «Про усунення порушень ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» (далі – розпорядження № 200-р),

пункт 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

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

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

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

абзацу четвертого пункту 5 глави 6 розділу VI Кодексу ГРМ у частині застосування коефіцієнта 1.1 для нового споживача, що не є побутовим, та/або його об'єкта (об’єктів), у випадку якщо фактичний обсяг використання потужності (протягом календарного року) буде перевищувати замовлену споживачем річну потужність (у тому числі змінену відповідно до абзацу другого цього пункту), до завершення повного календарного року величина перевищення має бути сплачена споживачем з коефіцієнтом 1,1 до тарифу на розподіл природного газу на користь Оператора ГРМ відповідно до договору розподілу природного газу;

підпункту 23 пункту 2.2 Ліцензійних умов у частині сплати щоквартально, протягом перших 30 днів кварталу, наступного за звітним, внесків на регулювання, що визначаються НКРЕКП.

2. Накласти штраф на ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» у розмірі 1 695 325 (один мільйон шістсот дев’яносто п’ять тисяч триста двадцять п’ять) гривень за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та порушення Ліцензійних умов, а саме:

статті 40 Закону України «Про ринок природного газу» у частині здійснення оплати послуг з розподілу природного газу шляхом перерахування коштів виключно на поточний рахунок із спеціальним режимом використання для зарахування коштів, що надходять за послуги розподілу природного газу (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

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

Кодексу ГРМ, а саме:

пункту 15 глави 2 розділу V у частині забезпечення 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 (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень);

абзацу сьомого пункту 4 глави 4 розділу IX у частині обов’язку Оператора ГРМ не рідше одного разу на шість місяців здійснювати контрольне зняття показань лічильника газу (з урахуванням встановленого строку для контрольного огляду вузла обліку) (розмір штрафу за порушення якого становить 206 550 (двісті шість тисяч п’ятсот п’ятдесят) гривень);

пункту 2 глави 6 розділу X у частині здійснення контрольного огляду вузла обліку Оператором ГРМ не рідше ніж один раз на шість місяців (розмір штрафу за порушення якого становить 206 550 (двісті шість тисяч п’ятсот п’ятдесят) гривень);

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

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

підпункту 21 у частині виконання плану розвитку газорозподільної системи на наступні 10 років, зокрема Плану розвитку на 2025 – 2034 роки (розмір штрафу за порушення якого становить 127 500 (сто двадцять сім тисяч п’ятсот) гривень),

підпункту 27 у частині здійснення розрахунків із оператором газотранспортної системи за надані послуги у строки та на умовах, визначених договором транспортування природного газу (розмір штрафу за порушення якого становить 182 325 (сто вісімдесят дві тисячі триста двадцять п’ять) гривень),

підпункту 30 у частині надання до НКРЕКП документів, інформації та звітності, що містять достовірні дані, необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП (але не менш як протягом 10 робочих днів, крім запитів під час здійснення заходів державного нагляду (контролю)) (розмір штрафу за порушення якого становить 112 200 (сто дванадцять тисяч двісті) гривень),

підпункту 31 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідними рішеннями та чинним законодавством, а саме вимоги пункту 1 розпорядження № 200-р (розмір штрафу за порушення якого становить 85 000 (вісімдесят п’ять тисяч) гривень),

пункту 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 6 у частині укладення актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з суміжними суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із споживачами (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень),

підпункту 8 у частині забезпечення періодичної повірки (у тому числі демонтажу, транспортування, монтажу та ремонту) лічильників газу, які встановлені для розрахунків за спожитий природний газ побутовими споживачами (населенням) для їх побутових потреб, за власний рахунок незалежно від того, чи є ліцензіат власником лічильника (розмір штрафу за порушення якого становить 140 250 (сто сорок тисяч двісті п'ятдесят) гривень).

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

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

3. Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» при наступному перегляді тарифів на послуги розподілу природного газу для ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, яке проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення, яким врахувати коригування річної планованої тарифної виручки в сторону зменшення на загальну суму 4 595,78 тис. грн (без ПДВ) за 2025 рік.

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

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

ПРОЄКТ

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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

_____ Київ № _____

Про усунення порушень ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ»

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, складеним за результатами проведення, планової перевірки від 04 листопада 2026 року № 238 (далі – Акт № 238), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 20 жовтня 2026 року № 1732 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов’язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ» (код ЄДРПОУ 21155959) усунути порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку природного газу, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201 (далі – Ліцензійні умови), а саме:

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 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;

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

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

пункту 2.2 Ліцензійних умов, а саме:

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

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

пункту 2.5 Ліцензійних умов, а саме:

підпункту 6 у частині укладення 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 31 січня 2027 року надати до НКРЕКП:

уточнені форми звітності:

№ 3-НКРЕКП-газ-якість-розподіл (квартальна) за II квартал 2025 року,

№ 20-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про сплату внесків на регулювання» за I – IV квартали 2025 року;

необхідні документи та пояснення не надані або надані не в повному обсязі на запити комісії з перевірки під час проведення планової перевірки ПРАТ «ТЕРНОПІЛЬМІСЬКГАЗ», а саме: на запити від 28 жовтня 2026 року № 52-47/26 та від 02 листопада 2026 року № 54-47/26, які зазначені в Акті № 238.

Про виконання зазначених зобов`язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області у строк до 15 лютого 2027 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) до 01 березня 2027 року відобразити здійснені донарахування, які зазначені в Акті № 238, у формах звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тариф на послуги розподілу природного газу», № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тариф на послуги розподілу природного газу» та Звіті про фактичні доходи та витрати, пов'язані з наданням послуг розподілу природного газу, з урахуванням витрат, понесених внаслідок воєнних дій, за відповідні звітні періоди 2026 року.

Про виконання зазначених зобов`язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області у строк до 15 квітня 2027 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

3) до 01 червня 2027 року:

здійснити розрахунки із оператором газотранспортної системи за надані у 2025 році послуги транспортування перед ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОПЕРАТОР ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ УКРАЇНИ»,

здійснити контрольний огляд вузлів обліку та контрольне зняття показань лічильників газу споживачам, що зафіксовані в Акті № 238, термін здійснення яких припадав на період з 01 січня по 31 грудня 2025 року,

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

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

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

Про виконання зазначених зобов`язань повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області у строк до 15 липня 2027 року з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО